

(GWN415)

04/14/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

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 (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563														
COPELAND RANCH A		WELL #:		31	RRCID ->	282128	COMPL. DATE	12/17/2016	TOTAL DEPTH	2652	PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
BRAZOS OPERATING LLC		100639														
EDWARDS, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	134067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2672	PERF.	1473 - 1478				
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-
KOKOMO ENERGY, INC.		474070														
MCWHORTER		WELL #:		4	RRCID ->	280650	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
MCWHORTER		WELL #:		5	RRCID ->	282787	COMPL. DATE	02/04/2017	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	284621	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2890 - 2906				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-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-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
REDWOOD OPERATING, INC.				697137											
CUESTA-VOSS		WELL #:		1		RRCID -> 247613		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 3238		PERF. N/A			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223											
DAVIDSON -40-		WELL #:		4		RRCID -> 238993		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 1421		PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492											
BARNHILL		WELL #:		1		RRCID -> 263699		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 16260		PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
XSTAR RESOURCES LLC				945934											
BARRON		WELL #:		8		RRCID -> 255381		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 398		PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2023															
A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)				00119 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: BROWN	
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317											
DAVIS, A.E.		WELL #:		8		RRCID -> 109742		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 1410		PERF. 1234 - 1240			
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) SUBSURFACE PRODUCTION, INC. DAVIS, A.E.															//CONT.// 00119 500 //CONT.// 828317					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: BROWN				
															WELL #: 9					RRCID -> 110809					COMPL. DATE 04/27/1984					TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1238 - 1244				
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															
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
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-																

DAVIS, A.E.															WELL #: 10					RRCID -> 110810					COMPL. DATE 05/10/1984					TOTAL DEPTH 1331 PERF. 1190 - 1201				
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
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-																

DAVIS, A.E.															WELL #: 11					RRCID -> 110811					COMPL. DATE 05/13/1984					TOTAL DEPTH 1307 PERF. 1228 - 1270				
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
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-																

DAVIS, A. E.															WELL #: 14					RRCID -> 112603					COMPL. DATE 07/31/1984					TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1190 - 1233				
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
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-																

DAVIS, A. E.															WELL #: 15					RRCID -> 112604					COMPL. DATE 08/21/1984					TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1164 - 1172				
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
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-																

DAVIS, A. E.															WELL #: 16					RRCID -> 112778					COMPL. DATE 09/05/1984					TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1200 - 1234				
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
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-																

WALKER, J.N.															WELL #: 2					RRCID -> 117701					COMPL. DATE 06/30/1985					TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1210 - 1250				
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
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-																

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//	00119 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		//CONT.//	828317								
WALKER, J.N.		WELL #:	3	RRCID -> 117702		COMPL. DATE 07/03/1985		TOTAL DEPTH 1330		PERF. 1226 - 1260	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

WALKER, J.N.		WELL #:	1	RRCID -> 117703		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 1315		PERF. 1150 - 1162	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

DAVIS, A.E.		WELL #:	18	RRCID -> 119330		COMPL. DATE 06/18/1985		TOTAL DEPTH 1330		PERF. 1193 - 1201	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MCNURLEN		WELL #:	101	RRCID -> 132946		COMPL. DATE 12/18/1989		TOTAL DEPTH 1295		PERF. 1136 - 1144	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

MCNURLEN		WELL #:	103	RRCID -> 132947		COMPL. DATE 12/18/1989		TOTAL DEPTH 1311		PERF. 1168 - 1218	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

DAVIS, A. E.		WELL #:	19	RRCID -> 134846		COMPL. DATE 04/30/1990		TOTAL DEPTH 1308		PERF. 1197 - 1244	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

STEELE		WELL #:	1	RRCID -> 137064		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 1372		PERF. 1230 - 1288	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

AARON (RANGER) PENDRAGON OIL CO. CLABORN				00278 284 651162 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 127735		EXEMPT COMPL. DATE 06/16/1988				CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3255 - 3274					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11						N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11						N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11						N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11						N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11						N	-0-					70
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11						N	NO RPT					70
ABBOTT (MARBLE FALLS) SHAIDA, JOHN H. GRIFFIN, J.M.				00285 300 768650 WELL #: 7		ASSOCIATED RRCID -> 086874		49B COMPL. DATE 04/19/1976				CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3421 - 3427					
09	30 #	13	-0-	-17	-0-		1	1	12	2	N	-0-					73
10	31 #	10	-0-	-21	-0-		1	1	9	2	N	-0-					73
11	30 #	10	-0-	-20	-0-		1	1	9	2	N	-0-					73
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					73
01	13 #	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-					73
02	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-						N	NO RPT					73
GRIFFIN, J. M.				WELL #: 1		RRCID -> 112593		COMPL. DATE 06/03/1986				TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3342 - 3427					
09	330 #	276	-0-	-54	-0-		16	1	260	2	N	-0-					37
10	279 #	200	-0-	-79	-0-		11	1	189	2	N	-0-					37
11	270 #	165	-0-	-105	-0-		9	1	156	2	N	-0-					37
12	279 #	278	-0-	-1	-0-		16	1	262	2	N	-0-					37
01	294 R	294	-0-	-0-	-0-		17	1	277	2	N	-0-					37
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-						N	NO RPT					37
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. ROBERTSON CSL				817555 WELL #: 9 L		RRCID -> 093854		COMPL. DATE 12/15/1980				TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3476 - 3483					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
ROBERTSON CSL				WELL #: 10		RRCID -> 119451		COMPL. DATE 04/03/1987				TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3402 - 3480					
09	660 #	651	-0-	-9	-0-		52	1	599	3	N	-0-					-0-
10	0	594	-0-	594	-0-		53	1	541	3	N	-0-					-0-
11	0	561	-0-	561	-0-		57	1	504	3	N	-0-					-0-
12	0	606	-0-	606	-0-		57	1	549	3	N	-0-					-0-
01	2400 R	639	-0-	-1761	-0-		57	1	582	3	N	-0-					-0-
02	616 #	508	-0-	-108	-0-		46	1	462	3	N	-0-					-0-
ABERNATHY (3620) G & F OIL, INC. EAGLES NEST				00350 550 292000 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 167090		CAPACITY COMPL. DATE 10/04/1997				CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 4264 PERF. 3690 - 3699					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2022 - WELL PLUGGED 11/16/22																	

ABERNATHY (3620)		//CONT.//		00350 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000						
NORTH, CARTER		WELL #:		1	RRCID -> 170703		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3692 - 4092	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
RKW OPERATING LLC				714311						
WHARTON		WELL #:		2	RRCID -> 111229		COMPL. DATE 03/02/1984		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4028 - 4036	
09	0	65	-0-	65 B	65	65	2			-0-
10	162 N	97	-0-	97 B	-0-	97	2			-0-
11	0	90	-0-	90 B	90	90	2			-0-
12	0	77	-0-	77 B	167	77	2			-0-
01	0	86	-0-	86 B	253	86	2			-0-
02	331 N	78	-0-	253 B	-0-	78	2			-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
JONES, J. R.				1B	RRCID -> 196085		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 5448 PERF. 4390 - 4406	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
ACKERS (MORRIS SAND)				00460 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615						
ACKERS "2-34"		WELL #:		1	RRCID -> 196438		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5103 PERF. 3446 - 3454	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					59
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					59
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					59
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					59
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					59
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					59

ADAIR CREEK (COOK SAND)														
VANCO OIL & GAS CORP.														
MCLAUGHLIN, J. M.														
00576 500 ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: NOLAN				
881484														
WELL #: 1111					RRCID -> 148276					COMPL. DATE 08/14/1982				
										TOTAL DEPTH 6060				
										PERF. 5748 - 5798				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58

ADAMS (DUFFER, LOWER)														
BYRNE OIL COMPANY														
DUFFER B														
00622 400 ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: EASTLAND				
119795														
WELL #: 1					RRCID -> 285567					COMPL. DATE 08/20/2018				
										TOTAL DEPTH 3545				
										PERF. 3427 - 3437				
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
10	0		298	-0-	298	298	298	2		N	-0-			-0-
11	0		283	-0-	283	581	283	2		N	-0-			-0-
12	0		282	-0-	282	863	282	2		N	-0-			-0-
01	0		272	-0-	272	1135	272	2		N	-0-			-0-
02	1372	N	237	-0-	-1135	-0-	237	2		N	-0-			-0-

ADVANCE (CADD0)														
WISE PRODUCTION COMPANY														
MORRISON "X"														
00799 500 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: PARKER				
933825														
WELL #: 1					RRCID -> 103927					COMPL. DATE 12/10/1982				
										TOTAL DEPTH 4203				
										PERF. 4044 - 4070				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

AKIN (CADD0)														
PARKER ENERGY COMPANY														
WHALEN-WILSON														
00989 555 ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: STEPHENS				
640154														
WELL #: 1					RRCID -> 017290					COMPL. DATE N/A				
										TOTAL DEPTH N/A				
										PERF. 3188 - 3115				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	125	-0-	125	125	125	2		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	123	-0-	123	248	123	2		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	115	-0-	115	363	115	2		N	-0-			-0-

PARTECH INVESTMENTS LLC														
DAVIS, G. R.														
642685														
WELL #: 1					RRCID -> 058867					COMPL. DATE 10/25/1963				
										TOTAL DEPTH 3610				
										PERF. N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS, G. R.														
					WELL #: 2					RRCID -> 058868				
										COMPL. DATE 02/08/1964				
										TOTAL DEPTH 3594				
										PERF. 3114 - 3147				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AKIN (CADD0)		//CONT.//		00989 555	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PARTECH INVESTMENTS LLC		//CONT.//		642685							
DAVIS, G. R.		WELL #:		4	RRCID -> 084848	COMPL. DATE 09/03/1979	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 3178	-	3184	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	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			
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			-0-	
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			-0-	
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			-0-	
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			-0-	
01	0	268	-0-	268	268	268	2			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	268			NO RPT		-0-	
AKIN (LAUDERDALE)				00989 777	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
TRUST OIL CO.				872124							
BROOKS		WELL #:		1R	RRCID -> 148745	COMPL. DATE 03/10/1994	TOTAL DEPTH 2855	PERF. 2771	-	2794	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					110	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					110	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					110	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					110	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					110	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					110	
ALBANY LEECH (MISS)				01144 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD			
P.I.D. DRILLING INC				631265							
HOOKER "17"		WELL #:		2	RRCID -> 186688	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4690	PERF. 4513	-	4578	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	
ALED0, SOUTH (ATOKA)				01402 000	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620							
MCFARLAND		WELL #:		C 1	RRCID -> 272945	COMPL. DATE 12/26/2013	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6020	-	6090	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33	
BKV BARNETT, LLC				072504							
MCFARLAND-DIXON		WELL #:		2	RRCID -> 207611	COMPL. DATE 08/17/2022	TOTAL DEPTH 6029	PERF. 5813	-	5880	
09	3000 N	3290	-0-	290	290	3290	2			-0-	
10	3007 N	2717	-0-	-290	-0-	2717	2			-0-	
11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			-0-	
12	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			-0-	
01	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			-0-	
02	1176 X	NO RPT	-0-	-1176	-0-			NO RPT		-0-	

ALED0, S (MARBLE FALLS)															01402 100					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: PARKER														
HANKS, CHRISTOPHER GLENN CLEMENS															WELL #:					1 T					RRCID -> 091324					COMPL. DATE 01/21/1980					TOTAL DEPTH 6250					PERF. 6135 - 6163				
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																								
09	1	N		1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-							-0-																							
10				1	-0-	1	-0-		1	2			N	-0-							-0-																							
11				1	-0-	1	-0-		2	2			N	-0-							-0-																							
12	3	N		1	-0-	-2	-0-			1	2		N	-0-							-0-																							
01				1	-0-	1	-0-		1	2			N	-0-							-0-																							
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-	NO RPT						-0-																							
ALED0, SE. (1200 STRAWN)															01404 900					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: PARKER														
RILEY, LANHAM															712148																													
RILEY, LANHAM															WELL #:					1					RRCID -> 139351					COMPL. DATE 01/25/1986					TOTAL DEPTH N/A					PERF. N/A				
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																							
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																							
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																							
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-																							
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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																							
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-																							
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				
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																							
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																							
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																							
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																							
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																							
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																							
TXL-A															WELL #:					2C					RRCID -> 170295					COMPL. DATE 06/15/1998					TOTAL DEPTH 4448					PERF. 3447 - 4448				
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																							
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																							
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																							
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																							
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																							
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																							
ALONGSIDE (MISS.)															01916 250					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: SHACKELFORD														
PETEX															659782																													
FORT GRIFFIN UNIT															WELL #:					1D					RRCID -> 275945					COMPL. DATE 11/20/2014					TOTAL DEPTH 4662					PERF. 5018 - 5031				
09	4290	#	3735	-0-	-555	-0-	3280	2	455	9	N	414	345	1	211																													
10	4402	#	3806	-0-	-596	-0-	3323	2	483	9	N	439	509	1	141																													
11	4140	#	2512	-0-	-1628	-0-	2174	2	338	9	N	307	330	1	118																													
12	4247	#	2820	-0-	-1427	-0-	2404	2	416	9	N	378	358	1	138																													
01	3937	#	3333	-0-	-604	-0-	2837	2	496	9	N	451	179	1	410																													
02	3500	#	2291	-0-	-1209	-0-	2207	2	84	9	N	76	183	1	303																													

ALVA LEE HAWKINS (3280)				02095 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741												
NORTH ALLEN RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	123263	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	3516	PERF.	3354	-	3460	
M	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
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-		253	2			N	-0-			38
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-		270	2			N	-0-			38
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-		402	2			N	-0-			38
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-		261	2			N	-0-			38
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-		333	2			N	-0-			38
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-		74	2			N	-0-			38
ALLEN HEIRS-FIELD				WELL #:	2	RRCID ->	124996	COMPL. DATE	07/25/1989	TOTAL DEPTH	3492	PERF.	3111	-	3337	
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-		135	2			N	-0-			44
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-		417	2			N	-0-			44
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-		504	2			N	-0-			44
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-		582	2			N	-0-			44
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-		540	2			N	-0-			44
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	-0-		18	2			N	-0-			44
ALLEN HEIRS "D"				WELL #:	2	RRCID ->	126868	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3557	-	3562	
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-		416	2			N	-0-			63
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-		289	2			N	-0-			63
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-		322	2			N	-0-			63
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-		471	2			N	-0-			63
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-		447	2			N	-0-			63
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-		58	2			N	-0-			63
ALVA LEE HAWKINS (3400)				02095 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
JD OPERATING				427405												
HAWKINS, J.J.				WELL #:	7	RRCID ->	075858	COMPL. DATE	03/02/1978	TOTAL DEPTH	3702	PERF.	N/A			
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	-0-		134	2			N	-0-			-0-
10	0	140	-0-	-140	-0-	-140		140	2			N	-0-			-0-
11	0	198	-0-	-198	-0-	-198		198	2			N	-0-			-0-
12	0	185	-0-	-185	-0-	-185		185	2			N	-0-			-0-
01	0	159	-0-	-159	-0-	-159		159	2			N	-0-			-0-
02	846 N	164	-0-	-682	-0-	-0-		164	2			N	-0-			-0-
HAWKINS, J.J.				WELL #:	9	RRCID ->	084213	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3340	-	3350	
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	-0-		134	2			N	-0-			-0-
10	0	140	-0-	-140	-0-	-140		140	2			N	-0-			-0-
11	0	199	-0-	-199	-0-	-199		199	2			N	-0-			-0-
12	0	184	-0-	-184	-0-	-184		184	2			N	-0-			-0-
01	0	159	-0-	-159	-0-	-159		159	2			N	-0-			-0-
02	845 N	163	-0-	-682	-0-	-0-		163	2			N	-0-			-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741												
EAST ALLEN RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	127910	COMPL. DATE	07/18/1988	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	3448	-	3462	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-			21
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-			21
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-			21
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		8	2			N	-0-			21
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-			21
02	11 N	5	-0-	-6	-0-	-0-		5	2			N	-0-			21

ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK)			03095 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD		
FTC CONSULTING, LLC			288423					
NAIL "103"			WELL #: 1S	RRCID -> 151870	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
NAIL "103" B			WELL #: 3S	RRCID -> 157968	COMPL. DATE 02/13/1996	TOTAL DEPTH	1703	PERF. 1279 - 1283
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
ANTELOPE HILLS (CADD0, UPPER)			03097 122	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD		
M & K OPERATING LLC			518499					
NAIL "103"			WELL #: 2	RRCID -> 147500	COMPL. DATE 09/24/1993	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4618 - 4636
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
ANZAC (GARDNER)			03208 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN		
K-M OIL COMPANY, INC.			448857					
MORRIS -H-			WELL #: 45	RRCID -> 017305	COMPL. DATE 09/18/1961	TOTAL DEPTH	2492	PERF. 2450 - 2490
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ANZAC (MORRIS)			03208 666	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN		
K-M OIL COMPANY, INC.			448857					
DEM F A-2			WELL #: 2	RRCID -> 017306	COMPL. DATE 12/27/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2095 - 2103
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		-0-
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			-0-
SEVEN CROSS OPERATING, LLC			767834					
MILLER LITE "B"			WELL #: 1B	RRCID -> 136543	COMPL. DATE 07/23/1990	TOTAL DEPTH	2670	PERF. 2004 - 2014
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ANZAC (MORRIS)		//CONT.//		03208 666	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834								
MILLER DISCOVERY		WELL #:		5	RRCID -> 141755		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH		3520	PERF. 2056 - 2060
M	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
09	0		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	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-
MILLER RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 151784		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH		3530	PERF. 2100 - 2106
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-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-
ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)				03496 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC				355586								
HANVEY-FEE		WELL #:		3	RRCID -> 106101		COMPL. DATE 06/11/1983		TOTAL DEPTH		4048	PERF. 3356 - 3372
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		12
10	0	35	-0-	35	35	35	2		N	-0-		12
11	0	23	-0-	23	58	23	2		N	-0-		12
12	0	27	-0-	27	85	27	2		N	-0-		12
01	0	26	-0-	26	111	26	2		N	-0-		12
02	135 N	24	-0-	-111	-0-	24	2		N	-0-		12
HANVEY-FEE		WELL #:		4	RRCID -> 122334		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH		4005	PERF. 3397 - 3406
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
10	0	21	-0-	21	21	21	2		N	-0-		-0-
11	0	13	-0-	13	34	13	2		N	-0-		-0-
12	0	20	-0-	20	54	20	2		N	-0-		-0-
01	0	20	-0-	20	74	20	2		N	-0-		-0-
02	92 N	18	-0-	-74	-0-	18	2		N	-0-		-0-
GEORGE FEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 132266		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		4160	PERF. 3452 - 3466
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		105
10	0	143	-0-	143	143	143	2		N	-0-		105
11	0	149	-0-	149	292	149	2		N	-0-		105
12	0	101	-0-	101	393	101	2		N	-0-		105
01	0	100	-0-	100	493	100	2		N	-0-		105
02	583 N	90	-0-	-493	-0-	90	2		N	-0-		105
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355								
HANVEY-FEE "D"		WELL #:		15	RRCID -> 114297		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH		4043	PERF. 3351 - 3358
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)		//CONT.//	03496 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		//CONT.//	559355						
KATLACO FEE "C"		WELL #:	7	RRCID -> 125624	COMPL. DATE 06/18/1984	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3664	- 3666
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3			-0-
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3			-0-
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	136 3			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3			-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3			-0-
02	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
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	185 3	18 9	N	16
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	171 3	36 9	N	33
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	136 3	29 9	N	26
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	192 3	30 9	N	27
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	184 3	20 9	N	18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ARLENE, N. (CONGL.)		03617 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD				
M & K OPERATING LLC		518499							
ELLIOTT "A"		WELL #:		RRCID -> 170001	COMPL. DATE 12/18/1997	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4036	- 4102
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015									
ARRIBA LIBRA (JENNINGS LIME)		03848 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN				
3 S PRODUCTION, INC.		953796							
JONES, MARY -A-		WELL #:	1 U	RRCID -> 056184	COMPL. DATE 07/05/1973	TOTAL DEPTH	5550	PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

AUBURN (DUFFER)		04337 400	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782								
GENTRY "23"		WELL #: 1	RRCID -> 240708		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3908 - 3914	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2022										
WHITE, WAYNE "46" UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 246059		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 4107		PERF. 3876 - 3890	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					23
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
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2022										
AZLE, SOUTH		04640 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
PROPP, WILLIAM D. PROPP		681468								
		WELL #: 1	RRCID -> 138525		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 2992 - 3005	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2022										
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	
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			-0-
10	0	25	-0-	25	-0-	25	2			-0-
11	0	24	-0-	24	-0-	24	2			-0-
12	0	25	-0-	25	-0-	25	2			-0-
01	0	22	-0-	22	-0-	22	2			-0-
02	114 R	18	-0-	-96	-0-	18	2			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2022										
FORMATION RECOVERY LLC		276932	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
SPENCE		WELL #: 1	RRCID -> 123246		COMPL. DATE 07/02/1983		TOTAL DEPTH 2902		PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2022										
SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
ROBERTSON HEIRS		WELL #: 1	RRCID -> 084819		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2802 - 2823	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. NEWMAN, THOMAS										//CONT.// 04672 500 806190		49B ASSOCIATED		CNTY: BROWN					
WELL #: 1										RRCID -> 100396		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH 2851		PERF. 2748 - 2771			
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	
09	30 #	28	-0-	-2	-0-		-0-	28	3			N	-0-					23	
10	31 #	24	-0-	-7	-0-		-0-	24	3			N	-0-					23	
11	30 #	28	-0-	-2	-0-		-0-	28	3			N	-0-					23	
12	31 #	30	-0-	-1	-0-		-0-	30	3			N	-0-					23	
01	31 #	30	-0-	-1	-0-		-0-	30	3			N	-0-					23	
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-		-0-	30	3			N	-0-					23	

MURPHREE, W.E. "A"										WELL #: 2		RRCID -> 100397		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2810 - 2836	
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-		-0-	67	3			N	-0-					35	
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-		-0-	72	3			N	-0-					35	
11	70 R	70	-0-	-0-	-0-		-0-	70	3			N	-0-					35	
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-		-0-	69	3			N	-0-					35	
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-		-0-	69	3			N	-0-					35	
02	78 R	78	-0-	-0-	-0-		-0-	78	3			N	-0-					35	

LESTER UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 100398		COMPL. DATE 04/12/1977		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2800 - 2825	
09	170 R	170	-0-	-0-	-0-		-0-	170	3			N	-0-					16	
10	168 R	168	-0-	-0-	-0-		-0-	168	3			N	-0-					16	
11	173 R	173	-0-	-0-	-0-		-0-	173	3			N	-0-					16	
12	184 R	184	-0-	-0-	-0-		-0-	184	3			N	-0-					16	
01	184 R	184	-0-	-0-	-0-		-0-	184	3			N	-0-					16	
02	185 R	185	-0-	-0-	-0-		-0-	185	3			N	-0-					16	

WOODS, MAUDIE "A"										WELL #: 1		RRCID -> 100400		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2736 - 2795	
09	49 R	49	-0-	-0-	-0-		-0-	49	3			N	-0-					5	
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-		-0-	40	3			N	-0-					5	
11	30 #	23	-0-	-7	-0-		-0-	23	3			N	-0-					5	
12	31 #	20	-0-	-11	-0-		-0-	20	3			N	-0-					5	
01	31 #	20	-0-	-11	-0-		-0-	20	3			N	-0-					5	
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-		-0-	34	3			N	-0-					5	

WILLIAMS, WILLIE										WELL #: 4		RRCID -> 100401		COMPL. DATE 04/08/1977		TOTAL DEPTH 2838		PERF. 2735 - 2763	
09	30 #	24	-0-	-6	-0-		-0-	24	3			Y	-0-					-0-	
10	31 #	23	-0-	-8	-0-		-0-	23	3			Y	-0-					-0-	
11	30 #	21	-0-	-9	-0-		-0-	21	3			Y	-0-					-0-	
12	21 R	21	-0-	-0-	-0-		-0-	21	3			Y	-0-					-0-	
01	31 #	21	-0-	-10	-0-		-0-	21	3			Y	-0-					-0-	
02	28 #	22	-0-	-6	-0-		-0-	22	3			Y	-0-					-0-	

WILLIAMS, WILLIE										WELL #: 3		RRCID -> 100402		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2698 - 2742	
09	90 #	71	-0-	-19	-0-		-0-	71	3			Y	-0-					-0-	
10	93 #	70	-0-	-23	-0-		-0-	70	3			Y	-0-					-0-	
11	90 #	64	-0-	-26	-0-		-0-	64	3			Y	-0-					-0-	
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-		-0-	62	3			Y	-0-					-0-	
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-		-0-	62	3			Y	-0-					-0-	
02	66 R	66	-0-	-0-	-0-		-0-	66	3			Y	-0-					-0-	

WILLIAMS, WILLIE										WELL #: 2		RRCID -> 100403		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 2885		PERF. 2807 - 2861	
09	120 #	102	-0-	-18	-0-		-0-	102	3			Y	-0-					21	
10	124 #	101	-0-	-23	-0-		-0-	101	3			Y	-0-					21	
11	120 #	92	-0-	-28	-0-		-0-	92	3			Y	-0-					21	
12	88 R	88	-0-	-0-	-0-		-0-	88	3			Y	-0-					21	
01	93 #	88	-0-	-5	-0-		-0-	88	3			Y	-0-					21	
02	95 R	95	-0-	-0-	-0-		-0-	95	3			Y	-0-					21	

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190										
RANKIN, RAY		WELL #:		4	RRCID -> 100410		COMPL. DATE 05/23/1977		TOTAL DEPTH	2883	PERF. 2811 - 2815			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-			6
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-			6
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-			6
12	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			6
01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			6
02	28 #	26	-0-	-2	-0-	26	3			Y	-0-			6

RANKIN, RAY		WELL #:		3	RRCID -> 100411		COMPL. DATE 05/11/1977		TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2790 - 2804			
09	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-			7
10	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-			7
11	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-			7
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			7
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			7
02	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			7

WOODS, MAUDIE		WELL #:			RRCID -> 100657		COMPL. DATE 10/17/1976		TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2736 - 2796			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
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
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			
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			21
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			21
11	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			21
12	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			21
01	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			21
02	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			21

LEE, WELDON		WELL #:		1	RRCID -> 105999		COMPL. DATE 07/13/1977		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2789 - 2794			
09	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-			17
10	217 #	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-			17
11	210 #	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-			17
12	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-			17
01	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-			17
02	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-			17

LEE, WELDON		WELL #:		2	RRCID -> 106000		COMPL. DATE 11/23/1977		TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2817 - 2825			
09	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-			17
10	217 #	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-			17
11	210 #	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-			17
12	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			17
01	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			17
02	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-			17

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.// 04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.// 806190													
LESTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 112352		COMPL. DATE 08/06/1976		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2786 - 2798					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			2		
10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			2		
11	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			2		
12	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			2		
01	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			2		
02	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			2		

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 112355		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2837 - 2842					
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			23		
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			23		
11	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			23		
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			23		
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			23		
02	56 #	43	-0-	-13	-0-	43	3		N	-0-			23		

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 122365		COMPL. DATE 03/30/1977		TOTAL DEPTH 2960		PERF. 2877 - 2897					
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			4		
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			4		
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			4		
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			4		
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			4		
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	52	3		N	-0-			4		

PALMORE, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 122366		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2799 - 2820					
09	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			10		
10	372 #	183	-0-	-189	-0-	183	3		N	-0-			10		
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			10		
12	372 #	179	-0-	-193	-0-	179	3		N	-0-			10		
01	372 #	179	-0-	-193	-0-	179	3		N	-0-			10		
02	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			10		

SPENCE, ROBERT J.		WELL #: 2		RRCID -> 125399		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH 2922		PERF. 2762 - 2766					
09	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-			1		
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			1		
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3		Y	-0-			1		
12	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-			1		
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-			1		
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	3		Y	-0-			1		

SPENCE, ROBERT J.		WELL #: 3		RRCID -> 125400		COMPL. DATE 07/31/1976		TOTAL DEPTH 2891		PERF. 2785 - 2798					
09	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-			5		
10	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3		Y	-0-			5		
11	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			5		
12	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			5		
01	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			5		
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-			5		

RINGHOFFER, A. H.		WELL #: 3		RRCID -> 146645		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2726 - 2768					
09	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-		
10	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-		
11	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-		
12	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-		
01	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-		
02	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-		

BB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190												
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		5	RRCID -> 146653		COMPL. DATE 03/26/1986		TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2791 -	2804				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	274 R	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
10	273 R	273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-
11	239 R	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			-0-
12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
01	202 R	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
02	125 R	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		6	RRCID -> 146654		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH	2903	PERF. 2833 -	2847				
09	247 R	247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
10	246 R	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
11	215 R	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
12	181 R	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
01	181 R	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2	RRCID -> 146655		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2742 -	2780				
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
10	95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
12	93 #	70	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
01	93 #	70	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
02	84 #	44	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
RANKIN, RAY		WELL #:		1	RRCID -> 282691		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2796 -	2800				
09	90 #	87	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
10	93 #	88	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
11	90 #	80	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
12	93 #	81	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
01	93 #	81	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
02	84 #	79	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
RANKIN, RAY		WELL #:		2	RRCID -> 282693		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2806 -	2814				
09	90 #	74	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
10	93 #	74	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
11	90 #	67	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
02	67 R	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
BCM (STRAWN)				04692 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406												
MARTHA -18-		WELL #:		2	RRCID -> 211356		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2595 -	2685				
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406											
MARTHA -18-		WELL #:		1	RRCID ->	211428	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL	DEPTH	3025	PERF.	2612	-	2732
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-			-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
11	0		58	-0-	58	58	58	3			N	-0-			-0-
12	119	N	61	-0-	-58	-0-	61	3			N	-0-			-0-
01	0		58	-0-	58	58	58	3			N	-0-			-0-
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	54	3			N	-0-			-0-

101 RANCH -17-				WELL #:	3	RRCID ->	211441	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL	DEPTH	3035	PERF.	2577	- 2856
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-			-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			-0-
11	0		81	-0-	81	81	81	3			N	-0-			-0-
12	166	N	85	-0-	-81	-0-	85	3			N	-0-			-0-
01	0		82	-0-	82	82	82	3			N	-0-			-0-
02	158	N	76	-0-	-82	-0-	76	3			N	-0-			-0-

CM-S -A-				WELL #:	2	RRCID ->	216245	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	3024	PERF.	2115 - 2237
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-			-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-			-0-

CM-S				WELL #:	1	RRCID ->	222102	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL	DEPTH	3024	PERF.	2242 - 2248	
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-			-0-

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

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

BCM (STRAWN) SAGE NATURAL RESOURCES LLC DAVIDSON -40-			//CONT.// //CONT.// WELL #:		04692 400 743223 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PALO PINTO						
						RRCID ->	225913	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL	DEPTH	2305	PERF.	2154	-	2161			
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-
UPHAM OIL & GAS COMPANY VINCENT					878925 WELL #:	1	RRCID ->	150216	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL	DEPTH	4700	PERF.	2331	-	2339		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					32
			PLUGGED AND ABANDONED			05/25/2021													
B.L.L.E. (DUFFER) SCRANTON EXPLORATION 4-WAY FARMS					04802 500 760227 WELL #:	2	RRCID ->	103416	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL	DEPTH	2840	PERF.	2735	-	2738	CNTY: COMANCHE	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	5 N	1	-0-	-0-	-4	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-
*11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
4-WAY FARMS					WELL #:	3	RRCID ->	113141	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL	DEPTH	2810	PERF.	2734	-	2740		
09	0	1	-0-	-0-	1	-0-	1		1	2			N	-0-					19
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					19
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					19
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					19
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		43	2			N	-0-					19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
B.R.A. (CONGL.) ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC DENO-GRAGG					04809 500 035486 WELL #:	1	RRCID ->	199917	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL	DEPTH	4335	PERF.	4142	-	4163	CNTY: PALO PINTO	
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		235	3			N	-0-					226
10	0	246	-0-	-0-	246	-0-	246		246	3			N	-0-					226
11	0	238	-0-	-0-	238	-0-	484		238	3			N	-0-					226
12	0	242	-0-	-0-	242	-0-	726		242	3			N	-0-					226
01	0	239	-0-	-0-	239	-0-	965		239	3			N	-0-					226
02	1174 N	209	-0-	-0-	-965	-0-	-0-		209	3			N	-0-					226
COLEMAN					WELL #:	1	RRCID ->	206019	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL	DEPTH	4376	PERF.	4136	-	4142		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					332
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					332
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					332
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					332
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					332
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					332
			PLUGGED AND ABANDONED			10/05/2021													

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		035486									
GRAGG, P. K.		WELL #:		1	RRCID ->	212130	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL	DEPTH	4194	PERF. 4060 - 4070	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	882	-0-	882	3772	882	3		N	-0-			235
10	4093 X	321	-0-	-3772	-0-	321	3		N	-0-			235
11	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			235
12	899 N	95	-0-	-804	-0-	95	3		N	-0-			235
01	0	978	-0-	978	978	978	3		N	-0-			235
02	1733 N	755	-0-	-978	-0-	755	3		N	-0-			235
GRAGG, DENO		WELL #:		2	RRCID ->	214151	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL	DEPTH	4688	PERF. 4140 - 4146	
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			58
10	0	147	-0-	147	147	147	3		N	-0-			58
11	0	143	-0-	143	290	143	3		N	-0-			58
12	0	145	-0-	145	435	145	3		N	-0-			58
01	0	143	-0-	143	578	143	3		N	-0-			58
02	704 N	126	-0-	-578	-0-	126	3		N	-0-			58
BLACK BANDANA LLC		072506											
NEWMAN, GRAGG		WELL #:		2	RRCID ->	210666	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL	DEPTH	4130	PERF. 4024 - 4034	
09	300 N	77	-0-	-223	-0-	77	3		N	-0-			22
10	310 N	37	-0-	-273	-0-	37	3		N	-0-			22
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3		N	-0-			22
12	0	597	-0-	597	597	597	3		N	-0-			22
01	0	71	-0-	71	668	71	3		N	-0-			22
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	388				N	NO RPT			22
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991											
GRAGG NORTH		WELL #:		3	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL	DEPTH	4360	PERF. 4292 - 4305	
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			14
10	0	149	-0-	149	149	149	2		N	-0-			14
11	0	85	-0-	85	234	85	2		N	-0-			14
12	0	108	-0-	108	342	108	2		N	-0-			14
01	0	81	-0-	81	423	81	2		N	-0-			14
02	492 N	69	-0-	-423	-0-	69	2		N	-0-			14
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406											
LANDAR		WELL #:		3	RRCID ->	090914	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL	DEPTH	4300	PERF. 3921 - 3929	
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
11	0	114	-0-	114	114	114	3		N	-0-			-0-
12	0	111	-0-	111	225	111	3		N	-0-			-0-
01	0	115	-0-	115	340	115	3		N	-0-			-0-
02	434 N	94	-0-	-340	-0-	94	3		N	-0-			-0-
LANDAR		WELL #:		5	RRCID ->	094999	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL	DEPTH	4258	PERF. 3906 - 3912	
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	3		N	-0-			-0-

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
LANDAR		WELL #:		6	RRCID -> 095592		COMPL. DATE 09/27/1981		TOTAL DEPTH		4251 PERF. 3974 - 3984			
M 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
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-			-0-
DUWE, DOUG				WELL #:	3	RRCID -> 134859		COMPL. DATE 02/20/1987		TOTAL DEPTH		4300 PERF. 3838 - 3848		
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-			-0-
10	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-			-0-
11	0	234	-0-	234	234	234	3			N	-0-			-0-
12	485 N	251	-0-	-234	-0-	251	3			N	-0-			-0-
01	0	239	-0-	239	239	239	3			N	-0-			-0-
02	448 N	209	-0-	-239	-0-	209	3			N	-0-			-0-
PITCOCK, INC. GREEN, F.				WELL #:	665870 2	RRCID -> 162766		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH		4700 PERF. 4061 - 4069		
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-			18
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-			18
11	0	132	-0-	132	132	132	2			N	-0-			18
12	296 N	164	-0-	-132	-0-	164	2			N	-0-			18
01	0	167	-0-	167	167	167	2			N	-0-			18
*02	320 N	153	-0-	-167	-0-	153	2			N	-0-			18
GREEN, F.				WELL #:	3	RRCID -> 163196		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH		4743 PERF. 4004 - 4016		
09	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	1133	2	3 9		N	3	3 8		2
10	1178 N	995	-0-	-183	-0-	993	2	2 9		N	2	2 8		2
11	0	842	-0-	842	842	842	2			N	-0-			2
12	1807 N	965	-0-	-842	-0-	965	2			N	-0-			2
01	0	1160	-0-	1160	1160	1160	2			N	-0-			2
*02	2161 N	1001	-0-	-1160	-0-	1001	2			N	-0-			2
GREEN, F.				WELL #:	4	RRCID -> 164791		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH		4701 PERF. 4176 - 4180		
09	390 N	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-			-0-
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-			-0-
11	0	280	-0-	280	280	280	2			N	-0-			-0-
12	536 N	256	-0-	-280	-0-	256	2			N	-0-			-0-
01	0	228	-0-	228	228	228	2			N	-0-			-0-
*02	447 N	219	-0-	-228	-0-	219	2			N	-0-			-0-
GREEN, F.				WELL #:	5	RRCID -> 168416		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH		4270 PERF. 4242 - 4247		
09	240 N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-			18
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			18
11	0	251	-0-	251	251	251	2			N	-0-			18
12	644 N	393	-0-	-251	-0-	393	2			N	-0-			18
01	0	378	-0-	378	378	378	2			N	-0-			18
*02	688 N	310	-0-	-378	-0-	310	2			N	-0-			18

B.R.A. (CONGL.) RANGER OPERATING CO. GIBSON-BELDING				//CONT.//	04809 500 691776	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO										
				WELL #:	5	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL	DEPTH	4293	PERF.	3895	-	3901						
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	CODE	BALANCE
09	0		38	-0-		38		38		38	2				N	-0-						3
10	229	N	191	-0-		-38		-0-		191	2				N	-0-						3
11	0		461	-0-		461		461		461	2				N	-0-						3
12	0		28	-0-		28		489		28	2				N	-0-						3
01	0		28	-0-		28		517		28	2				N	-0-						3
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-		517							N	NO RPT						3
GIBSON-BELDING				WELL #:	8	RRCID ->	097376	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL	DEPTH	4203	PERF.	3852	-	3859						
09	0		58	-0-		58		58		58	2				N	-0-						-0-
10	349	N	291	-0-		-58		-0-		291	2				N	-0-						-0-
11	0		36	-0-		36		36		36	2				N	-0-						-0-
12	0		8	-0-		8		44		8	2				N	-0-						-0-
01	279	N	8	-0-		-271		-0-		8	2				N	-0-						-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. GIBSON				WELL #:	850964 1	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL	DEPTH	4130	PERF.	3989	-	3998						
09	593	N	593	-0-		-0-		-0-		593	3				N	-0-						17
10	0		612	-0-		612		612		612	3				N	-0-						17
11	0		590	-0-		590		1202		590	3				N	-0-						17
12	0		612	-0-		612		1814		612	3				N	-0-						17
*01	2418	N	604	-0-		-1814		-0-		604	3				N	-0-						17
02	560	N	532	-0-		-28		-0-		532	3				N	-0-						17
BANKLINE-EVANS LAKE ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B. "A"				WELL #:	05452 001 022922 1	RRCID ->	126396	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL	DEPTH	3955	PERF.	3380	-	3387	CNTY: EASTLAND					
09	30	N	29	-0-		-1		-0-		29	2				N	-0-						66
10	0		37	-0-		37		37		37	2				N	-0-						66
11	0		19	-0-		19		56		19	2				N	-0-						66
12	0		14	-0-		14		70		14	2				N	-0-						66
01	0		48	-0-		48		118		48	2				N	-0-						66
02	172	N	54	-0-		-118		-0-		54	2				N	-0-						66
WRIGHT "E"				WELL #:	6	RRCID ->	140745	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL	DEPTH	4060	PERF.	3484	-	3497						
09	10	N	10	-0-		-0-		-0-		10	2				N	-0-						137
10	0		18	-0-		18		18		18	2				N	-0-						137
11	0		13	-0-		13		31		13	2				N	-0-						137
12	0		13	-0-		13		44		13	2				N	-0-						137
01	0		16	-0-		16		60		16	2				N	-0-						137
02	71	N	11	-0-		-60		-0-		11	2				N	-0-						137
BANKLINE-FEE (LAKE) ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B. "B"				WELL #:	05466 500 022922 3034	RRCID ->	120337	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL	DEPTH	4196	PERF.	3538	-	3546	CNTY: EASTLAND					
09	10	N	7	-0-		-3		-0-		7	2				N	-0-						87
10	31	N	13	-0-		13		-0-		13	2				N	-0-						87
11	0		5	-0-		5		5		5	2				N	-0-						87
12	10	N	5	-0-		5		-0-		5	2				N	-0-						87
01	13	N	6	-0-		7		-0-		6	2				N	-0-						87
02	5	N	5	-0-		-0-		-0-		5	2				N	-0-						87

BANKLINE-FEE (LAKE)		//CONT.//		05466 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922									
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 120633		COMPL. DATE 03/25/1985		TOTAL DEPTH		4100	PERF. 3445 - 3455	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			52
10	0	33	-0-	33	33	33	2		N	-0-			52
11	0	23	-0-	23	56	23	2		N	-0-			52
12	0	9	-0-	9	65	9	2		N	-0-			52
01	0	7	-0-	7	72	7	2		N	-0-			52
02	76 N	4	-0-	-72	-0-	4	2		N	-0-			52
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355	RRCID -> 148282		COMPL. DATE 01/01/1991		TOTAL DEPTH		4106	PERF. 3482 - 3486	
FEE, GEORGE P.				WELL #:	1								
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PETEX				659782	RRCID -> 039353		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH		3510	PERF. 3560 - 3563	
STEPHENSON, G. M.				WELL #:	1								
09	120 N	9	-0-	-111	-0-	9	2		N	-0-			61
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			61
11	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	2		N	-0-			61
12	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2		N	-0-			61
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			61
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			61
WRIGHT & HARRELL "30"				WELL #:	10	RRCID -> 066035		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH		3473	PERF. N/A
09	1200 N	1006	-0-	-194	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
10	1333 N	920	-0-	-413	-0-	920	2		N	-0-			-0-
11	1380 N	475	-0-	-905	-0-	475	2		N	-0-			-0-
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-			-0-
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	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
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			43
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	0	4	-0-	4	4	4	3		N	-0-			43
01	0	35	-0-	35	39	32	3	3 9	N	3			46
02	206 N	167	-0-	-39	-0-	166	3	1 9	N	1			47
DULIN, A				WELL #:	1	RRCID -> 229290		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH		3315	PERF. 3256 - 3268
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			36
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	0	4	-0-	4	4	4	3		N	-0-			36
01	0	33	-0-	33	37	31	3	2 9	N	2			38
02	199 N	162	-0-	-37	-0-	161	3	1 9	N	1			39

BANKLINE-OWEN															CNTY: EASTLAND	
GERRY-MAC OIL, INC.																
DULIN, A.																
//CONT.// 05480 001 ASSOCIATED EXEMPT																
//CONT.// 302025																
WELL #: 2 RRCID -> 229292 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3263 - 3275																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EXEMPT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* EXEMPT CODE	EOM BALANCE	
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				36	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36	
12	0	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-				36	
01	0	33	-0-	33	37	31	3	2	9	N	2				38	
02	199 N	162	-0-	-37	-0-	161	3	1	9	N	1				38	
															39	
BANKLINE-OWEN (LAKE)															CNTY: EASTLAND	
PENDRAGON OIL CO.																
BIBLE																
WELL #: 1 RRCID -> 087604 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3330 - 3340																
09	0	70	-0-	70	70	70	3			N	-0-				-0-	
10	0	68	-0-	68	138	68	3			N	-0-				-0-	
11	0	63	-0-	63	201	63	3			N	-0-				-0-	
12	0	58	-0-	58	259	58	3			N	-0-				-0-	
01	0	48	-0-	48	307	48	3			N	-0-				-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT				-0-	
BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND)															CNTY: EASTLAND	
BRAKA OPERATING, L.L.C.																
WOOD, ELMA																
WELL #: 2 RRCID -> 120634 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3226 - 3239																
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-				-0-	
10	0	42	-0-	42	42	42	2			N	-0-				-0-	
11	0	41	-0-	41	83	41	2			N	-0-				-0-	
12	0	41	-0-	41	124	41	2			N	-0-				-0-	
01	0	23	-0-	23	147	23	2			N	-0-				-0-	
02	179 N	32	-0-	-147	-0-	32	2			N	-0-				-0-	
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.																
JOHNSON, A. H.																
WELL #: 1 RRCID -> 277653 COMPL. DATE 03/25/1967 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3263 - 3283																
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	86	3	13	9	N	12	173	1		10	
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	90	3	20	9	N	18				28	
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	86	3	15	9	N	14				42	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	83	3	17	9	N	15				57	
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	90	3	17	9	N	15				72	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72	
BARON LIME (1200)															CNTY: PARKER	
ELDERS, WAYNE																
CORNELISON																
WELL #: 1 RRCID -> 088811 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 1258 PERF. 1228 - 1244																
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	

BARTLETT, EAST		05934 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JONES			
BEAIRD, R.A. OIL OPERATING CO.		059777						
LITTLE, TEOLA		WELL #: 3	RRCID -> 209247	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3006	-	3040
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	3	-0-	3	3	3		-0-
10	0	-0-	-0-	3				-0-
11	0	-0-	-0-	3				-0-
12	0	-0-	-0-	3				-0-
01	0	-0-	-0-	3				-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	3				-0-
WILKINSON, C.W.		WELL #: 1	RRCID -> 288517	COMPL. DATE 11/01/2018	TOTAL DEPTH 3160	PERF. 3009	-	3019
09	0	276	-0-	276	276	3		-0-
10	0	263	-0-	263	539	3		-0-
11	0	267	-0-	267	806	3		-0-
12	0	176	-0-	176	982	3		-0-
01	0	187	-0-	187	1169	3		-0-
02	252 N NO RPT	-0-	-252	917				-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
09	1410 #	663	-0-	-747	-0-	624	2	177
10	558 #	503	-0-	-55	-0-	478	1	200
11	780 #	367	-0-	-413	-0-	354	1	212
12	0	285	-0-	285	285	232	2	260
01	0	258	-0-	258	543	222	2	293
02	795 N	252	-0-	-543	-0-	220	2	137
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
BEALL (MORRIS)		06442 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN			
HUNTER, THALIA		419221						
BEALL, J.H.		WELL #: 1	RRCID -> 083783	COMPL. DATE 12/28/1977	TOTAL DEPTH 2256	PERF. 2190	-	2200
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

BEAR CANYON (BEND CONGL)			06460 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO									
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.			709694																		
RIDGEWOOD ESTATES			WELL #:			RRCID -> 167327			COMPL. DATE 09/20/1997			TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4148 - 4154									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9
02		P&A COND	-0-	-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						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
BEATTIE (MARBLE FALLS)			06514 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COMANCHE									
RUTLEDGE, KENNY			739150																		
GRANT			WELL #:			1			RRCID -> 060644			COMPL. DATE 05/04/1974			TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2579 - 0						
09		14B2 EXT	187	-0-	187	1123	7	1	180	2	N	-0-									-0-
10		14B2 EXT	20	-0-	20	1143	20	2			N	-0-									-0-
11		14B2 EXT	54	-0-	54	1197	3	1	51	2	N	-0-									-0-
12		14B2 EXT	243	-0-	243	1440	7	1	236	2	N	-0-									-0-
01		14B2 EXT	191	-0-	191	1631	7	1	184	2	N	-0-									-0-
02		14B2 EXT	43	-0-	43	1674	2	1	41	2	N	-0-									-0-
GOATES			WELL #:			1			RRCID -> 060645			COMPL. DATE 11/10/1974			TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A						
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	N	-0-									-0-
10		0	103	-0-	103	103	2	1	101	2	N	-0-									-0-
11		0	94	-0-	94	197	5	1	89	2	N	-0-									-0-
12		0	97	-0-	97	294	3	1	94	2	N	-0-									-0-
01		0	82	-0-	82	376	3	1	79	2	N	-0-									-0-
*02		452 N	76	-0-	-376	-0-	4	1	72	2	N	-0-									-0-
MOORE			WELL #:			1			RRCID -> 064245			COMPL. DATE 07/14/1974			TOTAL DEPTH 3011 PERF. N/A						
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	N	-0-									-0-
10		0	185	-0-	185	185	5	1	180	2	N	-0-									-0-
11		0	180	-0-	180	365	10	1	170	2	N	-0-									-0-
12		0	182	-0-	182	547	5	1	177	2	N	-0-									-0-
01		0	178	-0-	178	725	6	1	172	2	N	-0-									-0-
*02		889 N	164	-0-	-725	-0-	7	1	157	2	N	-0-									-0-
WOOLSEY			WELL #:			1			RRCID -> 066293			COMPL. DATE 05/03/1976			TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546						
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	N	-0-									-0-
10		0	208	-0-	208	208	5	1	203	2	N	-0-									-0-
11		0	201	-0-	201	409	11	1	190	2	N	-0-									-0-
12		0	206	-0-	206	615	6	1	200	2	N	-0-									-0-
01		0	200	-0-	200	815	8	1	192	2	N	-0-									-0-
*02		994 N	179	-0-	-815	-0-	8	1	171	2	N	-0-									-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS)				//CONT.//	06514 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COMANCHE					
RUTLEDGE, KENNY				//CONT.//	739150														
WARREN				WELL #:	2	RRCID -> 106626		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH		2824	PERF. 2440 - 2452						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	366 N	120	-0-	-246	-0-		4	1	116	2	N	-0-						-0-	
10		130	-0-	130	130		3	1	127	2	N	-0-						-0-	
11	0	130	-0-	130	260		7	1	123	2	N	-0-						-0-	
12	0	131	-0-	131	391		4	1	127	2	N	-0-						-0-	
*01	0	133	-0-	133	524		5	1	128	2	N	-0-						-0-	
*02	642 N	118	-0-	-524	-0-		5	1	113	2	N	-0-						-0-	
SCRANTON EXPLORATION				760227															
PHIFER				WELL #:	1	RRCID -> 073038		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH		2618	PERF. N/A						
09	0	1	-0-	1	1		1	2			N	-0-						-0-	
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-						-0-	
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-						-0-	
*12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-						-0-	
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-						-0-	
02	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						
09	0	641	-0-	641	641		641	2			N	-0-						-0-	
10	1306 N	665	-0-	-641	-0-		665	2			N	-0-						-0-	
*11	647 N	647	-0-	-0-	-0-		647	2			N	-0-						-0-	
*12	674 N	674	-0-	-0-	-0-		674	2			N	-0-						-0-	
*01	676 N	676	-0-	-0-	-0-		676	2			N	-0-						-0-	
02	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						
09	0	1	-0-	1	1		1	2			N	-0-						-0-	
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-						-0-	
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-						-0-	
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-						-0-	
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-						-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965															
WELCH				WELL #:	1	RRCID -> 060643		COMPL. DATE 05/19/1974		TOTAL DEPTH		3133	PERF. N/A						
09	0	281	-0-	281	281		281	3			N	-0-						-0-	
10	0	332	-0-	332	613		332	3			N	-0-						-0-	
11	0	306	-0-	306	919		306	3			N	-0-						-0-	
12	0	303	-0-	303	1222		303	3			N	-0-						-0-	
01	0	299	-0-	299	1521		299	3			N	-0-						-0-	
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	1241						N	NO RPT						-0-	
WATSON OIL & GAS, INC.				901174															
BLACK				WELL #:	1	RRCID -> 060647		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH		3137	PERF. N/A						
09	120 N	102	-0-	-18	-0-		102	2			N	-0-						-0-	
10	0	104	-0-	104	104		104	2			N	-0-						-0-	
11	0	103	-0-	103	207		103	2			N	-0-						-0-	
12	0	112	-0-	112	319		112	2			N	-0-						-0-	
01	0	114	-0-	114	433		114	2			N	-0-						-0-	
02	536 N	103	-0-	-433	-0-		103	2			N	-0-						-0-	

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)														06520 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: COMANCHE							
BIBBY, A. E.														068957											
BIBBY														WELL #:	2	RRCID ->	110268	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	3028	PERF.	2627	-	2730
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
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-							
ESTATE OF HUDDLESTON, B.N.														254457											
HUDDLESTON, H. J.														WELL #:	1	RRCID ->	096014	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2564	-	2584
09	244 R	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2				N	-0-					-0-							
10	213 R	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2				N	-0-					-0-							
11	180 #	170	-0-	-10	-0-	-0-	170	2				N	-0-					-0-							
12	186 #	161	-0-	-25	-0-	-0-	161	2				N	-0-					-0-							
01	217 #	148	-0-	-69	-0-	-0-	148	2				N	-0-					-0-							
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
FLO, A.&P., INC.														273966											
HUDDLESTON, H. J.														WELL #:	1	RRCID ->	198065	COMPL. DATE	05/25/1979	TOTAL DEPTH	2646	PERF.	2487	-	2492
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					4							
10	0	18	-0-	18	-0-	18	18	2				N	-0-					4							
11	0	20	-0-	20	-0-	38	20	2				N	-0-					4							
12	0	22	-0-	22	-0-	60	22	2				N	-0-					4							
01	0	17	-0-	17	-0-	77	17	2				N	-0-					4							
02	97 R	20	-0-	-77	-0-	-0-	20	2				N	-0-					4							
HUDDLESTON, H. J.														WELL #:	2	RRCID ->	236645	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	2738	PERF.	2381	-	2516
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-							
10	0	18	-0-	18	-0-	18	18	2				N	-0-					-0-							
11	0	19	-0-	19	-0-	37	19	2				N	-0-					-0-							
12	0	21	-0-	21	-0-	58	21	2				N	-0-					-0-							
01	0	16	-0-	16	-0-	74	16	2				N	-0-					-0-							
02	94 R	20	-0-	-74	-0-	-0-	20	2				N	-0-					-0-							
BECK-HISE (DUFFER)														06630 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC														216724											
HARBIN, J.B.														WELL #:	1	RRCID ->	115706	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	3885	PERF.	3774	-	3785
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
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-							
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
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	3				N	-0-					-0-							
10	0	423	-0-	423	-0-	423	423	3				N	-0-					-0-							
11	775 N	352	-0-	-423	-0-	-0-	352	3				N	-0-					-0-							
12	0	224	-0-	224	-0-	224	224	3				N	-0-					-0-							
01	370 N	146	-0-	-224	-0-	-0-	146	3				N	-0-					-0-							
02	280 N	120	-0-	-160	-0-	-0-	120	3				N	-0-					-0-							

BECKY (MISS)														
BASIN OPERATING INC.														
SOUTH GREEN 55														
06654 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD														
054545														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	116	-0-	116	116	116	3			N	-0-			-0-
10	0	122	-0-	122	238	122	3			N	-0-			-0-
11	0	119	-0-	119	357	119	3			N	-0-			-0-
12	0	128	-0-	128	485	128	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	485					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	485					N	NO RPT			-0-
BELDING (BEND CONGL.)														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC														
SET RANCH														
06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
197689														
WELL #: 35 RRCID -> 101994 COMPL. DATE 07/27/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4242														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65 1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ECHO PRODUCTION, INC.														
BELDING, C. H. -B-														
240125														
WELL #: 1 RRCID -> 017323 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4246 - 4252														
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-			-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-			-0-
01	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-			-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT			-0-
BRACKEEN -B-														
WELL #: 2 T RRCID -> 073023 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXACO														
WELL #: 1 RRCID -> 077450 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128														
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-
10	899 N	794	-0-	-105	-0-	794	2			N	-0-			-0-
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
12	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-			-0-
*01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			-0-
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXACO														
WELL #: 2 RRCID -> 078438 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148														
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			-0-

BELDING (BEND CONGL.)		//CONT.//		06852 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125								
ORME, CHARLSIE		WELL #:		2	RRCID -> 107039		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 4347		PERF. 3826 - 3830	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09	690 N	629	-0-	-61	-0-	629	2		N	-0-		-0-
10	744 N	584	-0-	-160	-0-	584	2		N	-0-		-0-
11	660 N	509	-0-	-151	-0-	509	2		N	-0-		-0-
12	651 N	521	-0-	-130	-0-	521	2		N	-0-		-0-
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-		-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-				N	NO RPT		-0-
PITCOCK, INC.				665870								
GREEN, F.		WELL #:		1	RRCID -> 292335		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH 4693		PERF. 4043 - 4048	
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		-0-
11	0	150	-0-	150	-0-	150	2		N	-0-		-0-
12	0	155	-0-	155	-0-	305	2		N	-0-		-0-
01	0	155	-0-	155	-0-	460	2		N	-0-		-0-
*02	600 N	140	-0-	-460	-0-	140	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50
BENDA (CADD0)				07091 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
PROCO OPERATING CO., INC.				679595								
YATES, L. H. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 267506		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 5665		PERF. 4952 - 5008	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
BENTLEY (BASAL CONGL.)				07197 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
GTG OPERATING, LLC				337080								
STUART, J.N. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 152846		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 3649		PERF. 3580 - 3585	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)			07395 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN											
KING ENERGY RESOURCES			465526																	
CLARA ODESSA			WELL #: 1		RRCID -> 070640		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL DEPTH 3199		PERF. N/A									
M	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
RED HILLS OPERATING CO.			696725																	
BERRYMAN, A. R.			WELL #: 1		RRCID -> 017327		COMPL. DATE 05/18/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2781 - 2789									
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-					-0-	
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-	
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.			828317																	
DOROTHY, FAYE			WELL #: 2		RRCID -> 081594		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 2764 - 2774									
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-					-0-	
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-	
FAYE, DOROTHY			WELL #: 3		RRCID -> 083568		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3225		PERF. 2800 - 2812									
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-					-0-	
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-	
WILLOUGHBY			WELL #: 1		RRCID -> 131398		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 2786		PERF. 2652 - 2658									
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-					-0-	
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-	
ANNABELLE			WELL #: 2		RRCID -> 152219		COMPL. DATE 08/01/1980		TOTAL DEPTH 3286		PERF. 2861 - 2877									
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	10				N		NO RPT		-0-					117	
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	10				N		NO RPT		-0-					117	
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	10				N		NO RPT		-0-					117	
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	10				N		NO RPT		-0-					117	
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	10				N		NO RPT		-0-					117	
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	10				N		NO RPT		-0-					117	

BETHESDA (BIG SALINE)														CNTY: PARKER	
CROSSBOW RESOURCES, LLC															
SWANSON-WALDRUM UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 069109 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4830 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
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-				-0-
10	0	359	-0-	359	359	359	3			N	-0-				-0-
11	0	430	-0-	430	789	430	3			N	-0-				-0-
12	0	451	-0-	451	1240	451	3			N	-0-				-0-
01	0	393	-0-	393	1633	393	3			N	-0-				-0-
02	1944 N	311	-0-	-1633	-0-	311	3			N	-0-				-0-
CYRIER UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 069176 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 4823 PERF. N/A															
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
10	0	41	-0-	41	41	41	3			N	-0-				-0-
11	0	39	-0-	39	80	39	3			N	-0-				-0-
12	0	85	-0-	85	165	85	3			N	-0-				-0-
01	0	91	-0-	91	256	91	3			N	-0-				-0-
02	295 N	39	-0-	-256	-0-	39	3			N	-0-				-0-
SIMMONS															
WELL #: 2 RRCID -> 161912 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4852 - 5010															
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-				-0-
10	0	136	-0-	136	136	136	3			N	-0-				-0-
11	0	136	-0-	136	272	136	3			N	-0-				-0-
12	0	99	-0-	99	371	99	3			N	-0-				-0-
01	0	116	-0-	116	487	116	3			N	-0-				-0-
02	578 N	91	-0-	-487	-0-	91	3			N	-0-				-0-
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.															
PATTON															
WELL #: 1 RRCID -> 127736 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4901 - 4913															
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-				-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				-0-
12	0	78	-0-	78	78	78	2			N	-0-				-0-
01	0	72	-0-	72	150	72	2			N	-0-				-0-
02	220 N	70	-0-	-150	-0-	70	2			N	-0-				-0-
SIMMS															
WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
OWL CREEK OPERATING CO., INC.															
BULLARD															
WELL #: 1 RRCID -> 065420 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A															
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	38	1	324	2	N	-0-				10
10	0	377	-0-	377	377	33	1	344	2	N	-0-				10
11	0	362	-0-	362	739	44	1	318	2	N	-0-				10
12	1117 N	378	-0-	-739	-0-	38	1	340	2	N	-0-				10
01	0	411	-0-	411	411	44	1	367	2	N	-0-				10
02	780 N	369	-0-	-411	-0-	43	1	326	2	N	-0-				10

BETHESDA (BIG SALINE)															CNTY: PARKER			
//CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT																		
OXXN 630579																		
LEATHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 101306 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4820 - 4825																		
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
09	3000 N	3032	-0-	32	32	3032	2					N	-0-					-0-
10	3100 N	3106	-0-	6	38	3106	2					N	-0-					-0-
11	2711 N	2673	-0-	-38	-0-	2673	2					N	-0-					-0-
12	0	2613	-0-	2613	2613	2613	2					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2613							N	NO RPT					-0-
02	112	NO RPT	-0-	-112	2501							N	NO RPT					-0-
COURTNEY WELL #: 3 RRCID -> 123406 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4925 - 4936																		
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2					N	-0-					39
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2					N	-0-					39
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2					N	-0-					39
12	0	25	-0-	-0-	25	25	2					N	-0-					39
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25						N	NO RPT					39
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-							N	NO RPT					39
PETTYJOHN, J.P. WELL #: 2 RRCID -> 131320 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4746 - 4933																		
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2					N	-0-					1
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2					N	-0-					1
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2					N	-0-					1
12	0	15	-0-	-0-	15	15	2					N	-0-					1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	15	15						N	NO RPT					1
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-							N	NO RPT					1
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925																		
RUSSELL, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 074238 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 4940 PERF. N/A																		
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	67	1	193	3	Y		-0-						-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	83	1	206	3	Y		-0-						-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	83	1	206	3	Y		-0-						-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	62	1	160	3	Y		-0-						-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	62	1	168	3	Y		-0-						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940																		
PEARSON, J. M. WELL #: 1A RRCID -> 259247 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4950 - 4970																		
09	750 N	642	-0-	-108	-0-	642	3					N	-0-					-0-
10	0	587	-0-	587	587	587	3					N	-0-					-0-
11	0	619	-0-	619	1206	619	3					N	-0-					-0-
12	0	676	-0-	676	1882	676	3					N	-0-					-0-
01	0	698	-0-	698	2580	698	3					N	-0-					-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	1992							N	NO RPT					-0-
BETHESDA (CADD0) 07565 400 ASSOCIATED EXEMPT															CNTY: PARKER			
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494																		
SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069108 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4930 PERF. N/A																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
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-

BETHESDA (CADD)		//CONT.// 07565 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494							
GAINES, EDWARD		WELL #: 2		RRCID -> 071778		COMPL. DATE 06/24/1975		TOTAL DEPTH 5085 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2022 - WELL PLUGGED 10/12/22									
LAMPKIN, W. W.									
		WELL #: 1		RRCID -> 072855		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
STAFFORD									
		WELL #: 1		RRCID -> 166995		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 4982 PERF. 3710 - 3755	
09	240 N	195	-0-	-45	B	-0-	195 3	N	-0-
10	0	270	-0-	270	B	270	3	N	-0-
11	0	204	-0-	204	B	474	204 3	N	-0-
12	0	216	-0-	216	B	690	216 3	N	-0-
01	0	192	-0-	192	B	882	192 3	N	-0-
02	1017 N	135	-0-	-882	B	-0-	135 3	N	-0-
PATTERSON									
		WELL #: 1		RRCID -> 281058		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3608 - 3644	
09	754 N	754	-0-	-0-	B	-0-	754 3	N	-0-
10	0	651	-0-	651	B	651	651 3	N	-0-
11	0	700	-0-	700	B	1351	700 3	N	-0-
12	0	767	-0-	767	B	2118	767 3	N	-0-
01	0	610	-0-	610	B	2728	610 3	N	-0-
02	3438	710	-0-	-2728	B	-0-	710 3	N	-0-
LAMKIN, W.W.									
		WELL #: 2		RRCID -> 282152		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3628 - 4828	
09	935 N	935	-0-	-0-	B	-0-	935 3	N	-0-
10	0	821	-0-	821	B	821	821 3	N	-0-
11	0	843	-0-	843	B	1664	843 3	N	-0-
12	0	765	-0-	765	B	2429	765 3	N	-0-
01	0	919	-0-	919	B	3348	919 3	N	-0-
02	4055	707	-0-	-3348	B	-0-	707 3	N	-0-
HOBSON, PHILIP R.									
HOBSON "A"		390661							
		WELL #: 1		RRCID -> 090890		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 3155 - 3194	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT

BETHESDA, SW. (STRAWN)		07566 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689					
HOWARD, R.R.		WELL #: 1	RRCID -> 090177	COMPL. DATE 08/23/1980	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2100 - 2110	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
BEULAH LANE (COMYN)		07650 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS	
WEST INLAND ENERGY, INC.		910215					
HART RANCH 23		WELL #: 1	RRCID -> 162620	COMPL. DATE 02/22/1997	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 3874 - 3879	
09	240 N	84	-0-	-156	-0-	84 2	Y
10	0	41	-0-	41	-0-	41 2	Y
11	0	25	-0-	25	-0-	25 2	Y
12	161 N	95	-0-	-66	-0-	95 2	Y
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	Y
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	Y
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
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-
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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
BARRON		WELL #: 5	RRCID -> 213070	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 3395	PERF. 3112 - 3122	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

BIG BEN (BIG SALINE A-1)			//CONT.//		07756 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
T & S OIL & GAS, LLC			//CONT.//		833788												
BARRON			WELL #:		6	RRCID -> 213662		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 3795		PERF. 3079 - 3085					
M	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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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					
09		210 N	105	-0-	-105	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
11		120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
12		0	66	-0-	66	-0-	51	2	15	9	Y	14					14
01		0	109	-0-	109	-0-	175	2			Y	-0-					14
02		206 N	31	-0-	-175	-0-	31	2			Y	-0-					14
LAMBSHEAD C-9			WELL #:		1	RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 4366 - 4372					
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	230	2	142	9	N	129	179	1			141
10		403 N	355	-0-	-48	-0-	216	2	139	9	N	126	180	1			87
11		360 N	227	-0-	-133	-0-	227	2			N	-0-					87
12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	231	2	290	9	N	264	178	1			173
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	234	2	147	9	N	134	183	1			124
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	193	2	143	9	N	130	177	1			77
LAMBSHEAD C-10			WELL #:		1D	RRCID -> 265301		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4238 - 4266					
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2023 - WELL PLUGGED 3/6/2023																	
BIG BUFFALO (MISSISSIPPIAN)					07770 100	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON							
PETEX					659782												
LAMBSHEAD "B-8"			WELL #:		1	RRCID -> 292809		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 4989		PERF. 4790 - 4827					
09		22680	9956	-0-	-12724	-0-	9956	2			Y	-0-					-0-
10		23436	2577	-0-	-20859	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
11		0	849	-0-	849	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	849				Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	849				Y	-0-					-0-
02		9296 #	1588	-0-	-7708	-0-	1588	2			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					
09		150 #	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					59
10		155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					59
11		150 #	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					59
12		155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					59
01		155 #	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					59
02		140 #	116	-0-	-24	-0-	116	2			N	-0-					59

BIG HOLE (ATOKA "C")		//CONT.//		07893 100	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.				500222								
MCCLURE, J. M.		WELL #:		3	RRCID -> 135602		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4300	PERF. 4101 - 4108
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	712 R	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-		-0-
10	683 R	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-		-0-
11	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-		-0-
12	760 R	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-		-0-
01	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-		-0-
*02	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	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	
09	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-		58
10	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-		58
11	0	520	-0-	520	520	520	2		N	-0-		58
12	1069 R	549	-0-	-520	-0-	549	2		N	-0-		58
01	589 #	566	-0-	-23	-0-	566	2		N	-0-		58
02	532 #	469	-0-	-63	-0-	469	2		N	-0-		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	
09	150 N	86	-0-	-64	-0-	86	2		Y	-0-		-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-		-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-		-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-		-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
BIG SANDY (MARBLE FALLS)				08030 500	ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675								
TOMLIN, O. UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 101315		COMPL. DATE 03/12/1952	TOTAL	DEPTH	3719	PERF. 3680 - 3719	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOMLIN, O. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 134849		COMPL. DATE 06/00/1954	TOTAL	DEPTH	3695	PERF. N/A	
09	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2		Y	-0-		-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-		-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-		-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-		-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
BIG SANDY (MISSISSIPPI)				08030 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675								
TOMLIN, O., -B- UNIT		WELL #:		6 T	RRCID -> 017335		COMPL. DATE 10/20/1961	TOTAL	DEPTH	4135	PERF. 3844 - 4038	
09	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2		Y	-0-		-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-		-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-		-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-		-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI)				//CONT.//		08030 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS							
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				//CONT.//		105675															
O TOMLIN "B" UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 135235		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3946 - 3974							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
09		120 N	73	-0-	-47	-0-	-0-	73	2					Y	-0-					-0-	
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2					Y	-0-					-0-	
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2					Y	-0-					-0-	
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2					Y	-0-					-0-	
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2					Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

TOMLIN, O. "B" UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 251410		COMPL. DATE 11/05/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3856 - 3963							
09		150 N	98	-0-	-52	-0-	-0-	98	2					Y	-0-					-0-	
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2					Y	-0-					-0-	
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2					Y	-0-					-0-	
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2					Y	-0-					-0-	
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2					Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196																	
OLD THUNDER				WELL #:		1		RRCID -> 260682		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 4126 - 4130							
09		480 N	474	-0-	-6	-0-	-0-	474	3					N	-0-					-0-	
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	3					N	-0-					-0-	
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	3					N	-0-					-0-	
12		496 N	374	-0-	-122	-0-	-0-	374	3					N	-0-					-0-	
01		527 N	470	-0-	-57	-0-	-0-	470	3					N	-0-					-0-	
02		476 N	445	-0-	-31	-0-	-0-	445	3					N	-0-					-0-	

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)				08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ERATH									
HEXAGON OIL AND GAS INC.				383200																	
RASBERRY, A.W. "A"				WELL #:		2		RRCID -> 109000		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 4716		PERF. 3764 - 3926							
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	-0-	3	2					N	-0-					14	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14	
12		0	1	-0-	1	-0-	1	1	2					N	-0-					14	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1						N	-0-					14	
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-							N	-0-					14	

CEE BAR RANCH				WELL #:		1		RRCID -> 110964		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 3724 - 3774							
09		390 N	315	-0-	-75	-0-	-0-	315	2					N	-0-					3	
10		0	326	-0-	326	-0-	326	326	2					N	-0-					3	
11		0	789	-0-	789	-0-	1115	789	2					N	-0-					3	
12		0	805	-0-	805	-0-	1920	805	2					N	-0-					3	
01		0	625	-0-	625	-0-	2545	625	2					N	-0-					3	
02		2800 N	895	-0-	-1905	-0-	640	895	2					N	-0-					3	

RASBERRY, A. W. "B"				WELL #:		1		RRCID -> 113511		COMPL. DATE 10/21/1984		TOTAL DEPTH 4651		PERF. 3732 - 3854							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1	
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			1	5	-0-	
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

PLUGGED AND ABANDONED						12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/22															

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH									
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200									
MIZE, R.B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 113939 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3734 - 3800									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				11
CEE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 114241 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3707 - 3790									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
CEE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 114346 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3732 - 3835									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
MIZE, R.B. "D" WELL #: 1 RRCID -> 115730 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3636 - 3685									
09	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	2		3
10	0	210	-0-	210	-0-	210	2		3
11	0	193	-0-	193	-0-	193	2		3
12	0	188	-0-	188	-0-	188	2		3
01	0	375	-0-	375	-0-	375	2		3
02	1549 N	583	-0-	-966	-0-	583	2		3
PARCLAY-CEE BAR WELL #: 1 RRCID -> 117510 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100									
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		14
10	0	414	-0-	414	-0-	414	2		14
11	0	406	-0-	406	-0-	406	2		14
12	0	419	-0-	419	-0-	419	2		14
01	0	413	-0-	413	-0-	413	2		14
02	2021 N	369	-0-	-1652	-0-	369	2		14
NACHTIGALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117694 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3710 - 3750									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
EARP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117695 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846									
09	720 N	605	-0-	-115	-0-	605	2		9
10	0	1065	-0-	1065	-0-	1065	2		9
11	0	1195	-0-	1195	-0-	1195	2		9
12	0	1133	-0-	1133	-0-	1133	2		9
01	0	1276	-0-	1276	-0-	1276	2		9
02	2800 N	895	-0-	-1905	-0-	895	2		9

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)				//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
HEXAGON OIL AND GAS INC.				//CONT.// 383200											
MIZE, R.B. "E"				WELL #:	1	RRCID ->	119210	COMPL. DATE	11/11/1985	TOTAL	DEPTH	4644	PERF.	3601 - 3655	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
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
CEE BAR RANCH "F"				WELL #:	1	RRCID ->	119211	COMPL. DATE	11/29/1985	TOTAL	DEPTH	4198	PERF.	3667 - 3944	
09	180 N	178	-0-	-2	-0-		178	2			N	-0-			30
10	0	185	-0-	185	-0-		185	2			N	-0-			30
11	0	186	-0-	186	-0-		371	186	2		N	-0-			30
12	0	190	-0-	190	-0-		561	190	2		N	-0-			30
01	0	186	-0-	186	-0-		747	186	2		N	-0-			30
02	917 N	170	-0-	-747	-0-		170	2			N	-0-			30
CEE BAR RANCH "G"				WELL #:	1	RRCID ->	119461	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL	DEPTH	4707	PERF.	3750 - 3878	
09	150 N	142	-0-	-8	-0-		142	2			N	-0-			13
10	0	146	-0-	146	-0-		146	2			N	-0-			13
11	0	140	-0-	140	-0-		286	140	2		N	-0-			13
12	0	144	-0-	144	-0-		430	144	2		N	-0-			13
01	0	143	-0-	143	-0-		573	143	2		N	-0-			13
02	703 N	130	-0-	-573	-0-		130	2			N	-0-			13
MIZE, R.B. "G"				WELL #:	1	RRCID ->	119877	COMPL. DATE	11/23/1985	TOTAL	DEPTH	4737	PERF.	3765 - 3840	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
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
EARP "A"				WELL #:	1	RRCID ->	121709	COMPL. DATE	07/07/1986	TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	3753 - 3861	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
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
BURNS				WELL #:	1	RRCID ->	122534	COMPL. DATE	10/25/1986	TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	3802 - 3852	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
CEE BAR RANCH "K"				WELL #:	1	RRCID ->	122763	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL	DEPTH	4100	PERF.	3581 - 3668	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200							
CEE BAR RANCH "M"		WELL #: 1		RRCID -> 124059		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		N	-0-
10	0	148	-0-	148	148 2			N	-0-
11	0	148	-0-	148	296	148 2		N	-0-
12	0	153	-0-	153	449	153 2		N	-0-
01	0	154	-0-	154	603	154 2		N	-0-
02	741 N	138	-0-	-603	-0-	138 2		N	-0-
MIZE, R.B. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 124119		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 124175		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810	
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-
10	0	207	-0-	207	207 2			N	-0-
11	0	146	-0-	146	353	146 2		N	-0-
12	0	158	-0-	158	511	158 2		N	-0-
01	0	192	-0-	192	703	192 2		N	-0-
02	863 N	160	-0-	-703	-0-	160 2		N	-0-
CEE BAR RANCH "N"		WELL #: 1		RRCID -> 125884		COMPL. DATE 11/29/1987		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704	
09	510 N	497	-0-	-13	-0-	497 2		N	-0-
10	0	499	-0-	499	499 2			N	-0-
11	0	499	-0-	499	998	499 2		N	-0-
12	0	510	-0-	510	1508	510 2		N	-0-
01	0	674	-0-	674	2182	674 2		N	-0-
02	2649 N	467	-0-	-2182	-0-	467 2		N	-0-
EARP		WELL #: 2		RRCID -> 126960		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3811 - 3922	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2023 - WELL PLUGGED 1/5/2023									
CEE BAR RANCH "O"		WELL #: 1		RRCID -> 127154		COMPL. DATE 04/19/1988		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3758 - 3805	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
RASBERRY, A.W. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 127155		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3762 - 3875	
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-
10	0	197	-0-	197	197 2			N	-0-
11	0	409	-0-	409	606	409 2		N	-0-
12	0	261	-0-	261	867	261 2		N	-0-
01	0	143	-0-	143	1010	143 2		N	-0-
02	1062 N	52	-0-	-1010	-0-	52 2		N	-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)				//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.				//CONT.// 383200													
RASBERRY, A.W.				WELL #: 2		RRCID -> 127185		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3725 - 3720					
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	
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-		1491 2			N	-0-					-0-	
10	0	1283	-0-	1283	1283		1283 2			N	-0-					-0-	
11	0	1058	-0-	1058	2341		1058 2			N	-0-					-0-	
12	0	1201	-0-	1201	3542		1201 2			N	-0-					-0-	
01	0	846	-0-	846	4388		846 2			N	-0-					-0-	
02	2800 N	559	-0-	-2241	2147		559 2			N	-0-					-0-	
FEARS				WELL #: 3		RRCID -> 127218		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3804 - 3833					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	
MIZE, R.B. "D"				WELL #: 2		RRCID -> 127426		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3686 - 3750					
09	270 N	253	-0-	-17	-0-		253 2			N	-0-					24	
10	0	261	-0-	261	261		261 2			N	-0-					24	
11	0	250	-0-	250	511		250 2			N	-0-					24	
12	0	257	-0-	257	768		257 2			N	-0-					24	
01	0	258	-0-	258	1026		258 2			N	-0-					24	
02	1260 N	234	-0-	-1026	-0-		234 2			N	-0-					24	
CEE BAR RANCH "O"				WELL #: 3		RRCID -> 127428		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3730 - 3802					
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-		347 2			N	-0-					56	
10	0	355	-0-	355	355		355 2			N	-0-					56	
11	0	335	-0-	335	690		335 2			N	-0-					56	
12	0	340	-0-	340	1030		340 2			N	-0-					56	
01	0	343	-0-	343	1373		343 2			N	-0-					56	
02	1680 N	307	-0-	-1373	-0-		307 2			N	-0-					56	
MIZE, R.B. "C"				WELL #: 2		RRCID -> 127466		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3600 - 3692					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6	
01	14B2 EXT	132	-0-	132	132		132 2			N	-0-					6	
02	14B2 EXT	133	-0-	133	265		133 2			N	-0-					6	
CEE BAR RANCH "G"				WELL #: 3		RRCID -> 145092		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3733 - 3798					
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-		450 2			N	-0-					15	
10	0	455	-0-	455	455		455 2			N	-0-					15	
11	0	434	-0-	434	889		434 2			N	-0-					15	
12	0	476	-0-	476	1365		476 2			N	-0-					15	
01	0	454	-0-	454	1819		454 2			N	-0-					15	
02	2230 N	411	-0-	-1819	-0-		411 2			N	-0-					15	
CEE BAR RANCH "M"				WELL #: 2		RRCID -> 145406		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3721 - 3835					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
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	

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.//														
MOSAIC OIL LLC														
ULMER, C.M.														
WELL #: 2					RRCID -> 130414					COMPL. DATE 06/14/1988				
TOTAL DEPTH 4125					PERF. 3724 - 3780					CNTY: ERATH				
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BILCO (MORRIS)														
KING ENERGY RESOURCES														
GASSIOTT														
WELL #: 1					RRCID -> 129421					COMPL. DATE 12/20/1988				
TOTAL DEPTH 3030					PERF. 2710 - 2722					CNTY: COLEMAN				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0		-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-
BILL (CADD0)														
BASIN OPERATING INC.														
SOUTH GREEN														
WELL #: 595					RRCID -> 281273					COMPL. DATE 10/18/2016				
TOTAL DEPTH 4633					PERF. 3938 - 3952					CNTY: SHACKELFORD				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BILL (CONGL)														
BASIN OPERATING INC.														
SOUTH GREEN														
WELL #: 521					RRCID -> 280281					COMPL. DATE 03/30/2016				
TOTAL DEPTH 4712					PERF. 4510 - 4514					CNTY: SHACKELFORD				
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0		-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-
BILL ECHOLS (4000)														
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.														
ECHOLS, BILL														
WELL #: 1					RRCID -> 056478					COMPL. DATE 09/23/2005				
TOTAL DEPTH 4040					PERF. 2920 - 3172					CNTY: STEPHENS				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
ECHOLS, BILL														
WELL #: 3					RRCID -> 207593					COMPL. DATE 10/30/2004				
TOTAL DEPTH 4355					PERF. 4040 - 4050									
09	1830	N	1503	-0-	-327	B	-42356	1503	3		N	-0-		-0-
10	0		1550	-0-	1550	B	-40806	1550	3		N	-0-		-0-
11	0		1641	-0-	1641	B	-39165	1641	3		N	-0-		-0-
12	1550	N	1666	-0-	116	B	-39049	1666	3		N	-0-		-0-
01	0		1650	-0-	1650	B	-37399	1650	3		N	-0-		-0-
02	1540	N	1352	-0-	-188	B	-37399	1352	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 #:		8		RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4057 - 4168				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-		120	3			N	-0-			-0-
10	0	115	-0-	-0-	B	115		115	3			N	-0-			-0-
11	0	120	-0-	-0-	B	235		120	3			N	-0-			-0-
12	365 N	130	-0-	-0-	B	-235		130	3			N	-0-			-0-
01	0	140	-0-	-0-	B	140		140	3			N	-0-			-0-
*02	266 N	126	-0-	-0-	B	-140		126	3			N	-0-			-0-
ECHOLS, BILL		WELL #:		9		RRCID -> 227570		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 3938 - 4055				
09	120 N	120	-0-	-0-	B	-12843		120	3			N	-0-			-0-
10	0	120	-0-	-0-	B	-12723		120	3			N	-0-			-0-
11	0	120	-0-	-0-	B	-12603		120	3			N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-0-	B	-12603		120	3			N	-0-			-0-
01	0	130	-0-	-0-	B	-12473		130	3			N	-0-			-0-
02	112 N	132	-0-	-0-	B	-12453		132	3			N	-0-			-0-
ECHOLS, BILL		WELL #:		13		RRCID -> 236872		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3880 - 3884				
09	90 N	115	-0-	-0-	B	-29366		115	3			N	-0-			-0-
10	0	124	-0-	-0-	B	-29242		124	3			N	-0-			-0-
11	0	135	-0-	-0-	B	-29107		135	3			N	-0-			-0-
12	124 N	130	-0-	-0-	B	-29101		130	3			N	-0-			-0-
01	0	125	-0-	-0-	B	-28976		125	3			N	-0-			-0-
02	112 N	130	-0-	-0-	B	-28958		130	3			N	-0-			-0-
ECHOLS, BILL		WELL #:		16		RRCID -> 250662		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 4048 - 4100				
09	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-		130	3			N	-0-			-0-
10	0	130	-0-	-0-	B	130		130	3			N	-0-			-0-
11	0	140	-0-	-0-	B	270		140	3			N	-0-			-0-
12	405 N	135	-0-	-0-	B	-0-		135	3			N	-0-			-0-
01	0	148	-0-	-0-	B	148		148	3			N	-0-			-0-
02	288 N	140	-0-	-0-	B	-0-		140	3			N	-0-			-0-
BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)		08171 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284														
HODGKINS, C. L. NO. 2		WELL #:		2		RRCID -> 145341		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 3486 - 3500				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
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-
RITCHIE, JOHN		WELL #:		2		RRCID -> 173725		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3589 - 3741				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)			//CONT.//		08171 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC			//CONT.//		614284															
RITCHIE-WHARTON "B"			WELL #:		2	RRCID -> 274451		COMPL. DATE 03/29/1994		TOTAL	DEPTH	3930	PERF. 3626	-	3644					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TRACER OPERATING, INC.					863965															
RITCHIE, ANN					WELL #:		1	RRCID -> 173724		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL	DEPTH	4482	PERF. 3434	-	3439			
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-		904	2	14	9	N	13						37	
10	713	N	654	-0-	-59	-0-		653	2	1	9	N	1						38	
11	690	N	429	-0-	-261	-0-		429	2			N	-0-						38	
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-						N	19						57	
01	651	N	327	-0-	-324	-0-		327	2			N	-0-						57	
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-		479	2	24	9	N	22						79	
RIEBE, H.					WELL #:		3	RRCID -> 225915		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	3880	PERF. 3578	-	3587		
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-						58	
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-						58	
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-						58	
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-						58	
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-						58	
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-						58	
RITCHIE-WHARTON "B"					WELL #:		1	RRCID -> 274902		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL	DEPTH	3940	PERF. 3631	-	3641			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
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-	
RITCHIE-WHARTON					WELL #:		7	RRCID -> 275776		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL	DEPTH	4000	PERF. 3578	-	3590			
09	60	N	34	-0-	-26	-0-		34	2			N	-0-						-0-	
10	31	N	24	-0-	-7	-0-		24	2			N	-0-						-0-	
11	10	N	8	-0-	-2	-0-		8	2			N	-0-						-0-	
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-	
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-		270	2			N	-0-						-0-	
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-		374	2			N	-0-						-0-	
BILLY-BOB					08237 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
ZAGAVA, LLC					950456															
LEDBETTER					WELL #:		1	RRCID -> 109205		COMPL. DATE 08/11/1983		TOTAL	DEPTH	4242	PERF. 3644	-	3648			
09	660	N	597	-0-	-63	-0-		597	2			Y	-0-						-0-	
10	0		623	-0-	623	-0-		623	2			Y	-0-						-0-	
11	0		685	-0-	685	-0-		1308	685	2		Y	-0-						-0-	
12	0		654	-0-	654	-0-		1962	654	2		Y	-0-						-0-	
01	0		592	-0-	592	-0-		2554	592	2		Y	-0-						-0-	
02	2800	N	544	-0-	-2256	-0-		298	544	2		Y	-0-						-0-	

BILLY-BOB		//CONT.//		08237 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
ZAGAVA, LLC		//CONT.//		950456									
LEDBETTER		WELL #:		2		RRCID -> 110722		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 3765 - 3771	
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
09	660 N	597	-0-	-63	-0-	597	2		Y	-0-			-0-
10	0	623	-0-	623	623	623	2		Y	-0-			-0-
11	0	685	-0-	685	1308	685	2		Y	-0-			-0-
12	0	654	-0-	654	1962	654	2		Y	-0-			-0-
01	0	592	-0-	592	2554	592	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	543	-0-	-2257	297	543	2		Y	-0-			-0-
BIRDSONG (LAKE SAND)				08337 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
STUART, J. N. "B"				WELL #:		23		RRCID -> 189458		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3448 - 3456	
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	0	90	-0-	90	90	90	2		N	-0-			-0-
11	0	71	-0-	71	161	71	2		N	-0-			-0-
12	0	64	-0-	64	225	64	2		N	-0-			-0-
01	0	77	-0-	77	302	77	2		N	-0-			-0-
02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62	2		N	-0-			-0-
COPELAND RANCH				WELL #:		1		RRCID -> 189470		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3542 - 3632	
09	690 N	436	-0-	-254	-0-	436	2		N	-0-			-0-
10	0	1227	-0-	1227	1227	1227	2		N	-0-			-0-
11	0	1152	-0-	1152	2379	1152	2		N	-0-			-0-
12	0	1702	-0-	1702	4081	1702	2		N	-0-			-0-
01	0	1765	-0-	1765	5846	1765	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1002	-0-	-1798	4048	1002	2		N	-0-			-0-
STUART, J. N. "B"				WELL #:		22		RRCID -> 189472		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3450 - 3458	
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	0	90	-0-	90	90	90	2		N	-0-			-0-
11	0	71	-0-	71	161	71	2		N	-0-			-0-
12	0	64	-0-	64	225	64	2		N	-0-			-0-
01	0	77	-0-	77	302	77	2		N	-0-			-0-
02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62	2		N	-0-			-0-
STUART, J. N. "B"				WELL #:		24		RRCID -> 190209		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 5327 PERF. 3459 - 3468	
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	0	90	-0-	90	90	90	2		N	-0-			-0-
11	0	71	-0-	71	161	71	2		N	-0-			-0-
12	0	64	-0-	64	225	64	2		N	-0-			-0-
01	0	77	-0-	77	302	77	2		N	-0-			-0-
02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62	2		N	-0-			-0-
STUART, J. N. "B"				WELL #:		34		RRCID -> 245336		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3716 - 3754	
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	0	90	-0-	90	90	90	2		N	-0-			-0-
11	0	71	-0-	71	161	71	2		N	-0-			-0-
12	0	64	-0-	64	225	64	2		N	-0-			-0-
01	0	77	-0-	77	302	77	2		N	-0-			-0-
02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62	2		N	-0-			-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.// 08337 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563											
STUART, J. N. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 249881		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3634 - 3682					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	0	90	-0-	90	90	90	2		N	-0-			-0-
11	0	71	-0-	71	161	71	2		N	-0-			-0-
12	0	64	-0-	64	225	64	2		N	-0-			-0-
01	0	77	-0-	77	302	77	2		N	-0-			-0-
02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62	2		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			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STUART "60"				WELL #: 12U		RRCID -> 158316		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3734 - 3750			
09	0	110	-0-	110	110	110	2		N	-0-			-0-
10	0	87	-0-	87	197	87	2		N	-0-			-0-
11	0	125	-0-	125	322	125	2		N	-0-			-0-
12	0	102	-0-	102	424	102	2		N	-0-			-0-
01	534 N	110	-0-	-424	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2		N	-0-			-0-
J-TEC OPERATING, LLC				427739									
IONI CREEK 60				WELL #: 12U		RRCID -> 158087		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3719 - 3725			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
KOKOMO ENERGY, INC.				474070									
MOUNTAIN TOP				WELL #: 7		RRCID -> 147503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3755 - 3769			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
MOUNTAIN TOP				WELL #: 6		RRCID -> 147508		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3707 - 3716			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
LINK RANCH 56		WELL #:		1	RRCID ->	170738	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	4134	PERF. 3820 -	3833
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-		54
10	0	1844	-0-	1844	1844	1844	2		N	-0-		54
11	0	1563	-0-	1563	3407	1563	2		N	-0-		54
12	0	1610	-0-	1610	5017	1610	2		N	-0-		54
01	0	1844	-0-	1844	6861	1844	2		N	-0-		54
02	2800 N	1716	-0-	-1084	5777	1716	2		N	-0-		54
MORALES "65"		WELL #:		1	RRCID ->	175322	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3800 -	3808
09	390 N	190	-0-	-200	-0-	190	2		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
11	0	195	-0-	195	195	195	2		N	-0-		-0-
12	0	136	-0-	136	331	136	2		N	-0-		-0-
01	0	135	-0-	135	466	135	2		N	-0-		-0-
02	581 N	115	-0-	-466	-0-	115	2		N	-0-		-0-
LINK RANCH "65"		WELL #:		1	RRCID ->	178037	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	4039	PERF. 3686 -	3690
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-		95
10	0	325	-0-	325	325	325	2		N	-0-		95
11	0	276	-0-	276	601	276	2		N	-0-		95
12	0	284	-0-	284	885	284	2		N	-0-		95
01	0	325	-0-	325	1210	325	2		N	-0-		95
02	1513 N	303	-0-	-1210	-0-	303	2		N	-0-		95
LINK RANCH "55"		WELL #:		1	RRCID ->	186547	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3880 -	3892
09	2160 N	1465	-0-	-695	-0-	1465	2		N	-0-		-0-
10	0	1389	-0-	1389	1389	1389	2		N	-0-		-0-
11	0	1373	-0-	1373	2762	1373	2		N	-0-		-0-
12	0	888	-0-	888	3650	888	2		N	-0-		-0-
01	0	1343	-0-	1343	4993	1343	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	1102	-0-	-1698	3295	1102	2		N	-0-		-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707								
BALL		WELL #:		17	RRCID ->	186406	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3252 -	3260
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	Y	-0-	-0-
10	0	822	-0-	822	822	35	1	787	2	Y	-0-	-0-
11	0	777	-0-	777	1599	29	1	748	2	Y	-0-	-0-
12	0	46	-0-	46	1645	1	1	45	2	Y	-0-	-0-
01	0	282	-0-	282	1927	62	1	220	2	Y	-0-	-0-
02	2168 N	241	-0-	-1927	-0-	29	1	212	2	Y	-0-	-0-
BALL		WELL #:		25	RRCID ->	263501	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	3643	PERF. 3209 -	3216
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

BIRDSONG (LAKE SAND)			//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
TANDEM ENERGY CORPORATION			//CONT.//		835707												
BALL			WELL #:		26	RRCID -> 273813		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3154	-	3196			
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
WEST INLAND ENERGY, INC.					910215												
HART RANCH 25			WELL #:		3	RRCID -> 186183		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3856	-	3864			
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2					N	-0-			-0-
10	0		6	-0-	6	-0-	6	2					N	-0-			-0-
11	0		4	-0-	4	-0-	10	4	2				N	-0-			-0-
12	0		17	-0-	17	-0-	17	2					N	-0-			-0-
01	44	N	17	-0-	-27	-0-	17	2					N	-0-			-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2					N	-0-			-0-
BIRTHDAY (MORAN)					08375 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD							
SEQUOIA ENERGY RESOURCES					767544												
COMPTON, S. W.			WELL #:		5	RRCID -> 199309		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH	2013	PERF. 1945	-	1950			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2554							N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554							N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554							N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554							N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554							N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554							N	NO RPT			-0-
COMPTON, S. W.			WELL #:		6	RRCID -> 199310		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1998	-	2004			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
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-
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			
09	390	N	255	-0-	-135	-0-	255	2					N	-0-			97
10	0		349	-0-	349	-0-	349	2					N	-0-			97
11	0		265	-0-	265	-0-	614	265	2				N	-0-			97
12	0		390	-0-	390	-0-	1004	390	2				N	-0-			97
01	0		372	-0-	372	-0-	1376	372	2				N	-0-			97
02	1769	N	393	-0-	-1376	-0-	393	2					N	-0-			97
BRADFORD			WELL #:		2	RRCID -> 196048		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3526	-	3745			
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
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-

BLANKET (MARBLE FALLS)				08823 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
RICE DRILLING COMPANY				706685						
CARRUTH, RAYMOND				WELL #: 1	RRCID -> 089102	COMPL. DATE 05/30/1980	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2140	-	2154
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2022 - WELL PLUGGED 11/16/22										
BLIND HOG (CADD0)				08880 100	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
SIMPSON OPERATING SERVICES, LP				783510						
GIBBONS				WELL #: 1	RRCID -> 115228	COMPL. DATE 08/29/1980	TOTAL DEPTH 3349	PERF. 2449	-	2452
09	0	3383	-0-	3383	3930	3383 2	N	-0-		-0-
10	0	3255	-0-	3255	7185	3255 2	N	-0-		-0-
11	0	2129	-0-	2129	9314	2129 2	N	-0-		-0-
12	0	1790	-0-	1790	11104	1790 2	N	-0-		-0-
01	0	2114	-0-	2114	13218	2114 2	N	-0-		-0-
02	56	NO RPT	-0-	-56	13162		N	NO RPT		-0-
BLIND HOG (RANGER)				08880 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
SIMPSON OPERATING SERVICES, LP				783510						
PARNELL				WELL #: 1	RRCID -> 143313	COMPL. DATE 04/16/1978	TOTAL DEPTH 3355	PERF. 2980	-	3008
09	0	2706	-0-	2706	2706	2706 2	N	-0-		-0-
10	0	2604	-0-	2604	5310	2604 2	N	-0-		-0-
11	0	1704	-0-	1704	7014	1704 2	N	-0-		-0-
12	0	1432	-0-	1432	8446	1432 2	N	-0-		-0-
01	0	1691	-0-	1691	10137	1691 2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10137		N	NO RPT		-0-
T-SQUARE PETROLEUM CO.				833912						
FOWLER				WELL #: 1	RRCID -> 154923	COMPL. DATE 04/04/1979	TOTAL DEPTH 3644	PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BLOOMQUIST (LAKE SAND)				09689 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782						
ELLIOTT, R. "E"				WELL #: 2	RRCID -> 137610	COMPL. DATE 08/01/1987	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3720	-	3732
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
BROOKS, R. W. "C"				WELL #: 1	RRCID -> 151872	COMPL. DATE 03/07/1988	TOTAL DEPTH 4152	PERF. 3600	-	3607
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

BLOOMQUIST (LAKE SAND)		//CONT.// 09689 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
CALLAWAY		WELL #: 3		RRCID -> 167175		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6180 X	829	-0-	-5351	-0-	829 2			-0-
10	3348 X	3108	-0-	-240	-0-	3108 2			-0-
11	3300 X	3202	-0-	-98	-0-	3202 2			-0-
12	3410 X	2233	-0-	-1177	-0-	2233 2			-0-
01	3410 X	2771	-0-	-639	-0-	2771 2			-0-
02	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2			-0-
HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 169687		COMPL. DATE 04/30/1987		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3662 - 3674	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				62
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				62
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				62
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				62
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				62
MCCANLIES		WELL #: 4		RRCID -> 217883		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3585 - 3594	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	99	-0-	99	99	99 2			-0-
11	0	415	-0-	415	514	415 2			-0-
12	0	391	-0-	391	905	391 2			-0-
01	0	400	-0-	400	1305	400 2			-0-
02	1726 N	421	-0-	-1305	-0-	421 2			-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	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	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-
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	
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3			-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3			-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3			-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3			-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3			-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3			-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	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BOB-FEN (ELLENBURGER)														
LOWRANCE INC.														
MCDONNELL														
10015 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
511345														
WELL #: 1 RRCID -> 162189 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 3858 PERF. N/A														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		4	N	4	-0-	-0-		-0-	4	3				-0-
10		0		4	-0-	4		4	4	3				-0-
11		0		4	-0-	4		8	4	3				-0-
12		0		4	-0-	4		12	4	3				-0-
01		0		3	-0-	3		15	3	3				-0-
*02		18	N	3	-0-	-15		-0-	3	3				-0-

BOB-J (TANNEHILL LIME)														
DAHAB ENERGY INC.														
WINDHAM, J.														
10016 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD														
197200														
WELL #: 2 RRCID -> 188076 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 3954 PERF. N/A														
09		0		272	-0-	272		272	272	2				-0-
10		0		246	-0-	246		518	246	2				-0-
11		0		242	-0-	242		760	242	2				-0-
12		0		123	-0-	123		883	123	2				-0-
01		961	N	78	-0-	-883		-0-	78	2				-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					NO RPT	-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)														
MINGUS OIL & GAS														
PITMAN														
10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
569683														
WELL #: 1 RRCID -> 151308 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3230 - 3238														
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-
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-

PITMAN														
WELL #: 2 RRCID -> 152738 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3205 - 3215														
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-
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-

RICHARDS RANCH														
WELL #: 3 RRCID -> 153417 COMPL. DATE 01/28/1995 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3198 - 3201														
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-
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-

RICHARDS RANCH														
WELL #: 4 RRCID -> 153606 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3286 - 3290														
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-
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-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223								
HOUX, J.		WELL #:		1	RRCID -> 165382		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3222 - 3250	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BOGGY BOTTOM (CONGL. LO)				10150 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.				240125								
HARTNETT		WELL #:		1	RRCID -> 064242		COMPL. DATE 10/19/1975		TOTAL DEPTH 4690		PERF. N/A	
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-		-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-		-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2		Y	-0-		-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		Y	-0-		-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
HARTNETT		WELL #:		2	RRCID -> 073012		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 4300		PERF. N/A	
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		Y	-0-		-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-		-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		Y	-0-		-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-		-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
BOGGY BOTTOM (STRAWN)				10150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.				240125								
HARTNETT		WELL #:		3	RRCID -> 072605		COMPL. DATE 07/20/1977		TOTAL DEPTH 2850		PERF. N/A	
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-		-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-		-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-		-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-		-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
HARTNETT		WELL #:		4	RRCID -> 079469		COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH 2865		PERF. 2638 - 2735	
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-		-0-
11	0	4	-0-	4	9	4	2		Y	-0-		-0-
12	0	4	-0-	4	13	4	2		Y	-0-		-0-
01	0	3	-0-	3	16	3	2		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	16				Y	NO RPT		-0-
HARTNETT		WELL #:		6	RRCID -> 091694		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2596 - 2697	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-		-0-
10	0	35	-0-	35	35	35	2		Y	-0-		-0-
11	0	26	-0-	26	61	26	2		Y	-0-		-0-
12	0	28	-0-	28	89	28	2		Y	-0-		-0-
01	0	26	-0-	26	115	26	2		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	115				Y	NO RPT		-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125									
HARTNETT		WELL #:		5	RRCID -> 092352		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2546 - 2685		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	2	2	2		Y	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	3	1	2		Y	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1	4	1	2		Y	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	5	1	2		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5				Y	NO RPT			-0-

MCCLURE, J.		WELL #:		11	RRCID -> 092672		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 4152		PERF. 2475 - 3118		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2023													

MCCLURE, J.		WELL #:		9	RRCID -> 098469		COMPL. DATE 12/20/1981		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 2493 - 2598		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2023													

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

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

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									
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			89
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			89
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			89
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			89
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			89
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			89

BOGGY BOTTOM (STRAWN)														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
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	* * 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
09	270 N	216	-0-	-54	-0-	216 2								-0-
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	256 2								-0-
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	250 2								-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2								-0-
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	194 2								-0-
02	224 N	130	-0-	-94	-0-	130 2								-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 30 RRCID -> 110342 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1371														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
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-
MCMURREY, M. H. WELL #: 20 RRCID -> 119880 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468														
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2								-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2								-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2								-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2								-0-
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2								-0-
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	103 2								-0-
MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459														
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2								-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2								-0-
11	330 N	280	-0-	-50	-0-	280 2								-0-
12	341 N	274	-0-	-67	-0-	274 2								-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307 2								-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2								-0-
CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530														
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2								37
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2								37
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2								37
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2								37
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2								37
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	184 2								37
MCMURREY, M. H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395														
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2								-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2								-0-
11	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2								-0-
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2								-0-
01	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2								-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2								-0-
MCMURREY, M. H. WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502														
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2								-0-
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2								-0-
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	41 2								-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2								-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2								-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2								-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
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 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
09	420 N	388	-0-	-32	-0-	388 2				N	-0-			-0-
10	434 N	408	-0-	-26	-0-	408 2				N	-0-			-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2				N	-0-			-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2				N	-0-			-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2				N	-0-			-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2				N	-0-			-0-
PITCOCK, INC. 665870														
JOHNSON, H.H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 140742 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 3017 - 3042														
09	360 N	301	-0-	-59	-0-	301 2				N	-0-			30
10	372 N	322	-0-	-50	-0-	322 2				N	-0-			30
11	0	314	-0-	-314	-0-	314 2				N	-0-			30
12	636 N	322	-0-	-314	-0-	322 2				N	-0-			30
*01	0	380	-0-	-380	-0-	380 2				N	-0-			30
*02	635 N	255	-0-	-380	-0-	255 2				N	-0-			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														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SKY RESOURCES, INC. 786408														
WILSON-HITTSOON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183188 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2440 - 2448														
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3				N	-0-			-0-
BOWNE (CADD0) 10944 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN														
PETEX 659782														
BOWNE "2989" WELL #: 1 RRCID -> 284467 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 3301 - 3308														
09	810 N	796	-0-	-14	-0-	786 2	10 9			N	9			112
10	837 N	717	-0-	-120	-0-	687 2	30 9			N	27			139
11	0	610	-0-	610	-0-	610 2				N	-0-			139
12	0	610	-0-	610	-0-	610 2				N	-0-			139
01	0	575	-0-	575	-0-	1795 2				N	-0-			139
02	2264 N	469	-0-	-1795	-0-	374 2	95 9			N	86			225
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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-

BOWNE (CONGL) ANDERSON PRODUCTION BROOKS			//CONT.// 10944 500 022922 WELL #: 2			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALLAHAN						
						RRCID -> 141629			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3851 - 3861						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

B.R.A. (STRAWN) CROSSBOW RESOURCES, LLC MURRAY, L.D. "A"			11155 500 190494 WELL #: 1A			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER						
						RRCID -> 115776			COMPL. DATE 08/05/1984			TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2279 - 2295						
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-		111	3			N	-0-					-0-
10	0	78	-0-	-0-	78	78		78	3			N	-0-					-0-
11	0	101	-0-	-0-	101	179		101	3			N	-0-					-0-
12	0	72	-0-	-0-	72	251		72	3			N	-0-					-0-
01	0	144	-0-	-0-	144	395		144	3			N	-0-					-0-
02	487 N	92	-0-	-0-	-395	-0-		92	3			N	-0-					-0-

MURRAY, L.D. "A"			WELL #: 2A			RRCID -> 118784			COMPL. DATE 12/01/1984			TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2298 - 2305						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

COWLEY			WELL #: 3			RRCID -> 184572			COMPL. DATE 06/15/2001			TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1974 - 2012						
09	100	50	-0-	-0-	-50	-0-		50	3			Y	-0-					-0-
10	0	52	-0-	-0-	52	52		52	3			Y	-0-					-0-
11	0	56	-0-	-0-	56	108		56	3			Y	-0-					-0-
12	0	54	-0-	-0-	54	162		54	3			Y	-0-					-0-
01	0	60	-0-	-0-	60	222		60	3			Y	-0-					-0-
02	282 N	60	-0-	-0-	-222	-0-		60	3			Y	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. PATTON, TOM			518265 WELL #: 1			RRCID -> 147654			COMPL. DATE 01/07/1993			TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2224 - 2234						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-		410	2			N	-0-					-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-		275	2			N	-0-					-0-
12	0	191	-0-	-0-	191	191		191	2			N	-0-					-0-
01	0	172	-0-	-0-	172	363		172	2			N	-0-					-0-
02	474 N	111	-0-	-0-	-363	-0-		111	2			N	-0-					-0-

OXXN HODGES			630579 WELL #: 1 C			RRCID -> 101302			COMPL. DATE 07/19/1982			TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2388 - 2392						
09	628 N	236	-0-	-0-	-392	-0-		236	2			N	-0-					16
10	0	237	-0-	-0-	237	237		237	2			N	-0-					16
11	474 N	237	-0-	-0-	-237	-0-		237	2			N	-0-					16
12	0	250	-0-	-0-	250	250		250	2			N	-0-					16
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	250		250				N	NO RPT					16
02	224 N	NO RPT	-0-	-0-	-224	26		26				N	NO RPT					16

B. R. A. (STRAWN)			//CONT.//			11155 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
OXXN			//CONT.//			630579										
BRYANT			WELL #:			1	RRCID -> 102061			COMPL. DATE 05/25/1982			TOTAL DEPTH	4300	PERF. 2224 - 2230	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE
09	328 N	328	-0-		-0-	-0-		328	2			N	-0-			-0-
10	0	358	-0-		358	358		358	2			N	-0-			-0-
11	683 N	325	-0-		-358	-0-		325	2			N	-0-			-0-
12	0	342	-0-		342	342		342	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-		-0-	342						N	NO RPT			-0-
02	308 N	NO RPT	-0-		-308	34						N	NO RPT			-0-
BRA-GRAGG (BEND CONGL)					11157 050	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
KORNYE-TILLMAN COMPANY					475741											
BRA-GRAGG					WELL #:	1	RRCID -> 207614			COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH	4529	PERF. 4116 - 4122	
09	540 N	17	-0-		-523	-0-		17	2			N	-0-			-0-
10	558 N	11	-0-		-547	-0-		11	2			N	-0-			-0-
11	420 N	190	-0-		-230	-0-		190	2			N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-		-0-	-0-		112	2			N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-		-0-	-0-		129	2			N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-		-0-	-0-		184	2			N	-0-			-0-
BRAD (MARBLE FALLS)					11190 333	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
PETEX					659782											
HART, J.B.					WELL #:	3U	RRCID -> 158076			COMPL. DATE 04/28/1996			TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3943 - 4051	
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
BRAD, SOUTH (LAKE)					11195 333	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
BLACK BANDANA LLC					072506											
BELDING, W. H.					WELL #:	1	RRCID -> 017348			COMPL. DATE 09/30/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3700 - 3715	
09	1928 N	1928	-0-		-0-	-0-		1928	3			N	-0-			26
10	0	1977	-0-		1977	1977		1977	3			N	-0-			26
11	0	1880	-0-		1880	3857		1876	3	4	9	N	-0-	4		30
12	0	1913	-0-		1913	5770		1913	3			N	-0-			30
01	0	1897	-0-		1897	7667		1897	3			N	-0-			30
02	924 N	NO RPT	-0-		-924	6743						N	NO RPT			30
STERLING OIL AND GAS					818896											
SLEMMONS, BERT					WELL #:	1	RRCID -> 111291			COMPL. DATE 03/08/1984			TOTAL DEPTH	4164	PERF. 3869 - 3939	
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)				11197 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.				026646												
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH				WELL #: 1	RRCID -> 017354				COMPL. DATE 10/14/1959				TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3980 - 4040			
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450						Y	-0-				-0-
HART CATTLE COMPANY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 068186				COMPL. DATE 07/26/1976				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-				48
10	0	5	-0-	5	5	5	2				N	-0-				48
11	0	6	-0-	6	11	6	2				N	-0-				48
12	0	32	-0-	32	43	32	2				N	-0-				48
01	0	50	-0-	50	93	50	2				N	-0-				48
02	119 N	26	-0-	-93	-0-	26	2				N	-0-				48
HART CATTLE COMPANY "A"				WELL #: 2	RRCID -> 068187				COMPL. DATE 07/26/1976				TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A			
09	810 N	687	-0-	-123	-0-	687	2				N	-0-				10
10	0	807	-0-	807	807	807	2				N	-0-				10
11	0	1197	-0-	1197	2004	1197	2				N	-0-				10
12	0	751	-0-	751	2755	751	2				N	-0-				10
01	0	1098	-0-	1098	3853	1098	2				N	-0-				10
02	2800 N	698	-0-	-2102	1751	698	2				N	-0-				10
ECHO PRODUCTION, INC.				240125												
BRACKEEN, A.H. 21				WELL #: 1	RRCID -> 017352				COMPL. DATE 06/02/1961				TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4001			
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2				N	-0-				82
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2				N	-0-				82
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2				N	-0-				82
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2				N	-0-				82
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2				N	-0-				82
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-						N	NO RPT				82
BRACKEEN, A.H. 21				WELL #: B 1	RRCID -> 017353				COMPL. DATE 02/05/1962				TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4026 - 4033			
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2				N	-0-				-0-
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2				N	-0-				-0-
11	150 N	72	-0-	-78	-0-	72	2				N	-0-				-0-
12	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2				N	-0-				-0-
01	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2				N	-0-				-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-						N	NO RPT				-0-
BRACKEEN -B-				WELL #: 1	RRCID -> 073028				COMPL. DATE 08/31/1977				TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	56	-0-	56	56	56	2				N	-0-				-0-
11	0	46	-0-	46	102	46	2				N	-0-				-0-
12	0	9	-0-	9	111	9	2				N	-0-				-0-
01	0	68	-0-	68	179	68	2				N	-0-				-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	123						N	NO RPT				-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)										//CONT.// 11197 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ECHO PRODUCTION, INC.										//CONT.// 240125							
BRACKEEN -B-										WELL #: 2 C		RRCID -> 074259		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH 4660 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			
09	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-			-0-			
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-			
11	150 N	59	-0-	-91	-0-	59	2			N	-0-			-0-			
12	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-			-0-			
01	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-			-0-			
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-			
BELDING A				WELL #: 3		RRCID -> 079916		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4445		PERF. 4247 - 4250					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
G & F OIL, INC.				292000													
BELDING				WELL #: 1		RRCID -> 277376		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 4317		PERF. 3789 - 4248					
09	0	443	-0-	443	443	442	2	1	9	N	1			124			
10	0	484	-0-	484	927	482	2	2	9	N	2			126			
11	0	505	-0-	505	1432	502	2	3	9	N	3			129			
12	0	502	-0-	502	1934	498	2	4	9	N	4			133			
01	0	507	-0-	507	2441	504	2	3	9	N	3			136			
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	2217					N	NO RPT			136			
J-TEC OPERATING, LLC				427739													
STUART				WELL #: 2		RRCID -> 070033		COMPL. DATE 01/30/1976		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3784 - 0					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
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-			
STUART "A"				WELL #: 2		RRCID -> 072376		COMPL. DATE 05/07/1977		TOTAL DEPTH 4078		PERF. N/A					
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-			
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-			
11	0	27	-0-	27	-0-	27	3			N	-0-			-0-			
12	46 N	19	-0-	-27	-0-	19	3			N	-0-			-0-			
01	0	35	-0-	35	-0-	35	3			N	-0-			-0-			
*02	68 N	33	-0-	-35	-0-	33	3			N	-0-			-0-			
MINGUS OIL & GAS				569683													
STUART "B"				WELL #: 2		RRCID -> 078965		COMPL. DATE 11/01/1975		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3752 - 3758					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)													//CONT.//		11197 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TARPOH OIL & GAS CO.													836178											
ROBINSON GUY													WELL #:		1		RRCID -> 066855		COMPL. DATE 01/08/1976		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
09		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2299	3			N	-0-					-0-				
10		682 N	665	-0-	-0-	-17	-0-	-0-		665	3			N	-0-					-0-				
11		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1306	3			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-				

ROBINSON RANCH 78													WELL #:		3D		RRCID -> 246682		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 4334		PERF. 3966 - 3988	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

WB MULLIN OPERATING LLC													902609											
STEPHENS													WELL #:		1		RRCID -> 035508		COMPL. DATE 01/19/1965		TOTAL DEPTH 4291		PERF. N/A	
09		30 N	23	-0-	-0-	-7	-0-	-0-		23	3			N	-0-					-0-				
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		37	3			N	-0-					-0-				
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		31	3			N	-0-					-0-				
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		43	3			N	-0-					-0-				
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		43	3			N	-0-					-0-				
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		38	3			N	-0-					-0-				

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

BRANDON ALEXANDER (CADD0)													11376 075		ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: SHACKELFORD	
STASNEY WELL SERVICE, LLC													816067											
STASNEY 2													WELL #:		1		RRCID -> 174589		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4490		PERF. 3714 - 4490	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
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-				

BRANSON (STRAWN)													11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: PALO PINTO	
PEBA OIL & GAS, INC.													648640											
WILLIAMS													WELL #:		1U		RRCID -> 096247		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 2132 - 2142	
09		120 N	97	-0-	-0-	-23	-0-	-0-		97	2			N	-0-					-0-				
10		0	109	-0-	-0-	109	-0-	-0-		109	2			N	-0-					-0-				
11		0	128	-0-	-0-	128	-0-	-0-		237	2			N	-0-					-0-				
12		0	276	-0-	-0-	276	-0-	-0-		513	2			N	-0-					-0-				
01		0	127	-0-	-0-	127	-0-	-0-		640	2			N	-0-					-0-				
*02		640 N	-0-	-0-	-0-	-640	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

BRANSON (STRAWN)		//CONT.//		11436 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640												
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID -> 121687		COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1904 - 2252					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
WILLIAMS		WELL #:		3	RRCID -> 121707		COMPL. DATE 07/04/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2108 - 2163					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID -> 121775		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2225 - 2328					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WAY,W.H.		WELL #:		1	RRCID -> 121869		COMPL. DATE 08/02/1986		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2192 - 2286					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MURRAY		WELL #:		1	RRCID -> 123127		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2153 - 2290					
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIAMS		WELL #:		5	RRCID -> 124339		COMPL. DATE 05/31/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2151 - 2213					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SLUSHER		WELL #:		1	RRCID -> 124396		COMPL. DATE 05/15/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2119 - 2284					
09	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	0	10	-0-	10	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	0	16	-0-	16	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	0	17	-0-	17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-					-0-
*02	43 N	-0-	-0-	-43	-0-					N	-0-					-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.//		11436 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640										
WILLIAMS		WELL #:		7	RRCID -> 221578		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH		2995	PERF. 2124 - 2202		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			-0-
10	0	47	-0-	47	47	47	2			N	-0-			-0-
11	0	24	-0-	24	71	24	2			N	-0-			-0-
12	0	25	-0-	25	96	25	2			N	-0-			-0-
01	0	24	-0-	24	120	24	2			N	-0-			-0-
*02	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
BRANSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID -> 126471		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH		4800	PERF. 2890 - 2903		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
02	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		
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-			-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
BRATTEN RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 078928		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH		4950	PERF. 4470 - 4780		
09	420 N	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-			-0-
10	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
01	372 N	272	-0-	-100	-0-	272	2			N	-0-			-0-
02	280 N	182	-0-	-98	-0-	182	2			N	-0-			-0-
BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)				11609 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489										
ZACH -A-		WELL #:		3	RRCID -> 221653		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH		4485	PERF. 3825 - 4091		
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1265	2	2	9	N	2			44
10	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	1285	2	1	9	N	1			45
11	0	1195	-0-	1195	1195	1176	2	19	9	N	17			62
12	0	1206	-0-	1206	2401	1187	2	19	9	N	17			79
01	0	1130	-0-	1130	3531	1109	2	21	9	N	19			98
02	2800 N	1072	-0-	-1728	1803	1057	2	15	9	N	14			112
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
BENNETT		WELL #:		9604	RRCID -> 161162		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH		5100	PERF. 3896 - 3905		
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-			-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-			-0-
02	140 N	94	-0-	-46	-0-	94	3			N	-0-			-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)														
J-TEC PRODUCTION, LLC														
BOWDEN														
WELL #: 1 RRCID -> 219830 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4203 - 4209														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3				N	-0-			-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3				N	-0-			-0-
11	0	683	-0-	683	683	683 3				N	-0-			-0-
12	1232 N	549	-0-	-683	-0-	549 3				N	-0-			-0-
01	0	444	-0-	444	444	444 3				N	-0-			-0-
*02	819 N	375	-0-	-444	-0-	375 3				N	-0-			-0-
MOSAIC OIL LLC														
ASHLEY														
WELL #: 9502 RRCID -> 158816 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 4215 - 4224														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150
ASHLEY														
WELL #: 9601 RRCID -> 160603 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3994 - 4098														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	422					N	-0-			10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	422					N	-0-			10
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	422					N	-0-			10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	422					N	-0-			10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	422					N	-0-			10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT			10
ROLLO RESOURCES, LLC														
GILBERT W1														
WELL #: 1W RRCID -> 203459 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 4246 - 4252														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC														
RINGO-WELLS														
WELL #: 1 RRCID -> 197293 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4076 - 4084														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BRAZOS (BRADFORD CONGL.) UPHAM OIL & GAS COMPANY BRADFORD, VIRGINIA				11609 200 878925	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
WELL #:				1	RRCID -> 229339	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	4512	PERF. 3790	-	3802	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	108 2	1 9	177	3	Y	2			97
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	68 1	1 9	223	3	Y	1			98
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	68 1	1 9	223	3	Y	12			110
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	53 1	1 9	124	3	Y	1			111
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	81	3	Y	-0-			111
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			111
BRAZOS (MARBLE FALLS) J-TEC PRODUCTION, LLC DEEP CREEK				11609 332 427406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
WELL #:				2	RRCID -> 212648	COMPL. DATE	02/17/2005		TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4842	-	4878	
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3				N	-0-			-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3				N	-0-			-0-
11	0	202	-0-	202	202	202 3				N	-0-			-0-
12	375 N	173	-0-	-202	-0-	173 3				N	-0-			-0-
01	0	149	-0-	149	149	149 3				N	-0-			-0-
*02	278 N	129	-0-	-149	-0-	129 3				N	-0-			-0-
DEEP CREEK				WELL #:	1	RRCID -> 219823	COMPL. DATE	06/23/2006		TOTAL DEPTH	4601	PERF. 4478	-	4502
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3				N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3				N	-0-			-0-
11	0	163	-0-	163	163	163 3				N	-0-			-0-
12	304 N	141	-0-	-163	-0-	141 3				N	-0-			-0-
01	0	121	-0-	121	121	121 3				N	-0-			-0-
*02	226 N	105	-0-	-121	-0-	105 3				N	-0-			-0-
CANYON VIEW				WELL #:	8	RRCID -> 221612	COMPL. DATE	10/21/2006		TOTAL DEPTH	4675	PERF. 4286	-	4520
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3				N	-0-			-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3				N	-0-			-0-
11	0	417	-0-	417	417	417 3				N	-0-			-0-
12	0	359	-0-	359	776	359 3				N	-0-			-0-
01	0	309	-0-	309	1085	309 3				N	-0-			-0-
*02	1352 N	267	-0-	-1085	-0-	267 3				N	-0-			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY WHARTON, AZEL				878925		RRCID -> 120702	COMPL. DATE	09/13/1984		TOTAL DEPTH	4612	PERF. 3602	-	3616
WELL #:				1										
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	85 1		139	3	Y	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	55 1		182	3	Y	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	55 1		182	3	Y	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	73 1		173	3	Y	-0-			-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	73 1		165	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRAZOS (PREGNANT SHALE)													11609 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC													147849										
PETTY, BETTIE ESTATE													WELL #: 6		RRCID -> 236756		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4502		PERF. 4172 - 4176		
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	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			-0-					-0-		
10		0	840	-0-	-0-	840	840	2				N	-0-			-0-					-0-		
11		0	778	-0-	-0-	778	1618	2				N	-0-			-0-					-0-		
12		0	662	-0-	-0-	662	2280	2				N	-0-			-0-					-0-		
01		0	786	-0-	-0-	786	3066	2				N	-0-			-0-					-0-		
02		2800 N	597	-0-	-0-	-2203	863	2				N	-0-			-0-					-0-		
BRAZOS (STRAWN)													11609 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BAJA PRODUCTION													044650										
WHITE RANCH													WELL #: 1		RRCID -> 154925		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 3130 - 3138		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-					-0-		
BRAZOS OPERATING LLC													100639										
JACKSON, E. L.													WELL #: 1		RRCID -> 017373		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL DEPTH 2060		PERF. 1923 - 2035		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			-0-					-0-		
JACKSON, E. L.													WELL #: 2		RRCID -> 032812		COMPL. DATE 01/29/1964		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1788 - 1919		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1209					N	-0-			-0-					-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1209					N	-0-			-0-					-0-		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1209					N	-0-			-0-					-0-		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1209					N	-0-			-0-					-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1209					N	-0-			-0-					-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1209					N	-0-			-0-					-0-		
J-TEC PRODUCTION, LLC													427406										
CV-S													WELL #: 4		RRCID -> 212109		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2902		PERF. 2793 - 2836		
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-					-0-		
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-					-0-		
11		0	20	-0-	-0-	20	20	20	3			N	-0-			-0-					-0-		
12		37 N	17	-0-	-0-	-20	-0-	17	3			N	-0-			-0-					-0-		
01		0	15	-0-	-0-	15	15	15	3			N	-0-			-0-					-0-		
02		28 N	13	-0-	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-			-0-					-0-		
CV-S													WELL #: 7		RRCID -> 212112		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 2902		PERF. 2761 - 2818		
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-					-0-		
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-					-0-		
11		0	67	-0-	-0-	67	67	67	3			N	-0-			-0-					-0-		
12		125 N	58	-0-	-0-	-67	-0-	58	3			N	-0-			-0-					-0-		
01		0	50	-0-	-0-	50	50	50	3			N	-0-			-0-					-0-		
*02		93 N	43	-0-	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-			-0-					-0-		

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
CV-S		WELL #:		14	RRCID ->	212278	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2804 - 2849	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
11	0	32	-0-	32	32	32	3		N	-0-			-0-
12	59 N	27	-0-	-32	-0-	27	3		N	-0-			-0-
01	0	23	-0-	23	23	23	3		N	-0-			-0-
*02	43 N	20	-0-	-23	-0-	20	3		N	-0-			-0-

CV-S		WELL #:		11	RRCID ->	222027	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	2934	PERF.	2826 - 2867	
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
11	0	108	-0-	108	108	108	3		N	-0-			-0-
12	0	93	-0-	93	201	93	3		N	-0-			-0-
01	0	80	-0-	80	281	80	3		N	-0-			-0-
*02	350 N	69	-0-	-281	-0-	69	3		N	-0-			-0-

CV-S		WELL #:		12	RRCID ->	223835	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2830 - 2865	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CV-S		WELL #:		13	RRCID ->	232479	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2811 - 2856	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544											
MARSHALL, ED		WELL #:		1	RRCID ->	234604	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2874 - 2888	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500)		11611 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER			
MOAIC OIL LLC		589978											
MESSER, ROBERT D.		WELL #:		1	RRCID ->	096245	COMPL. DATE	03/16/1981	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3970 - 3976	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	532				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	532				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	532				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	532				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	532				N	-0-			-0-
02	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											
GILBERT,A.B. UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	060459	COMPL. DATE	06/05/1974	TOTAL DEPTH	4464 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							3
GILBERT,A.B. UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	060460	COMPL. DATE	07/30/1982	TOTAL DEPTH	4600 PERF. N/A				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
LADD-HERRING		WELL #:	1	RRCID ->	064585	COMPL. DATE	05/27/1975	TOTAL DEPTH	4500 PERF. N/A				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	437							-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	437							-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	437							-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	437							-0-
01	H15 VIOL	124	-0-	124	-0-	561	124	2					-0-
02	653 X	92	-0-	-561	-0-		92	2					-0-
ODOM, J. L.		WELL #:	1	RRCID ->	067283	COMPL. DATE	08/22/1975	TOTAL DEPTH	4500 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
LADD-TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	068712	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	4500 PERF. N/A				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
TAYLOR		WELL #:	3	RRCID ->	073584	COMPL. DATE	12/01/1976	TOTAL DEPTH	4848 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
LADD-CARR "M"		WELL #:	1	RRCID ->	077569	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	4975 PERF. 4251 - 4282				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639										
LADD-CARR "K"		WELL #: 4		RRCID -> 077570		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1288				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	317	-0-	317	1605	317	2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	310	-0-	310	1915	310	2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	336	-0-	336	2251	336	2		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	419	-0-	419	2670	419	2		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	402	-0-	402	3072	402	2		N	-0-		-0-

LADD-GILBERT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 080949		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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	32	-0-	32	32	32	2		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	16	-0-	16	48	16	2		N	-0-		-0-

GILBERT-HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 087907		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
12	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	2		N	-0-		13
01	14B2 EXT	22	-0-	22	34	22	2		N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34				N	-0-		13

SIGLEY-SPENCER		WELL #: 1		RRCID -> 094538		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4244 - 4278				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	784				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	185	-0-	185	969	185	2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	184	-0-	184	1153	184	2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	212	-0-	212	1365	212	2		N	-0-		-0-
01	0	244	-0-	244	1609	244	2		N	-0-		-0-
02	1797 X	188	-0-	-1609	-0-	188	2		N	-0-		-0-

LADD-CARR "K"		WELL #: 3		RRCID -> 159559		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4293 - 4297				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	401				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	67	-0-	67	468	67	2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	55	-0-	55	523	55	2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	28	-0-	28	551	28	2		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-		-0-

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		WELL #: 1		RRCID -> 068646		COMPL. DATE 09/11/1976		TOTAL DEPTH 4725 PERF. N/A		
MARTIN, R.P. -A-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRAZOS, EAST (CADD)														CNTY: PARKER	
ECHO PRODUCTION, INC.															
MARTIN, R. D. -A-															
//CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 240125															
WELL #: 2 RRCID -> 074758 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A															
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
09	420	N	406	-0-	-14	-0-		406	2				N	-0-	-0-
10	0		439	-0-	439	-0-		439	2				N	-0-	-0-
11	0		452	-0-	452	-0-		891	2				N	-0-	-0-
12	0		450	-0-	450	-0-		1341	2				N	-0-	-0-
01	0		434	-0-	434	-0-		1775	2				N	-0-	-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-		1355					N	NO RPT	-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.															
ZACH II															
WELL #: 2 RRCID -> 209065 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4034 - 4043															
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-		633	2				N	-0-	-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-		643	2				N	-0-	-0-
11	0		588	-0-	588	-0-		588	2				N	-0-	-0-
12	0		594	-0-	594	-0-		1182	2				N	-0-	-0-
01	0		555	-0-	555	-0-		1737	2				N	-0-	-0-
02	2265	N	528	-0-	-1737	-0-		528	2				N	-0-	-0-
ITX CORPORATION															
CARR, H. "B" UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 017377 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3840 - 3863															
09	30	N	24	-0-	-6	-0-		1	1	23	3		N	-0-	172
10	31	N	28	-0-	-3	-0-		2	1	26	3		N	-0-	172
11	30	N	24	-0-	-6	-0-		2	1	22	3		N	-0-	172
12	31	N	19	-0-	-12	-0-		3	1	16	3		N	-0-	172
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-		7	1	48	3		N	-0-	172
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-		4	1	40	3		N	-0-	172
CARR, H., -E- UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 017379 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 4282															
09	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-		34	1	1294	3		N	-0-	-0-
10	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-		94	1	1307	3		N	-0-	-0-
11	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-		84	1	1208	3		N	-0-	-0-
12	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-		191	1	1019	3		N	-0-	-0-
01	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-		172	1	1240	3		N	-0-	-0-
02	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-		121	1	1227	3		N	-0-	-0-
CARR, H., -F- UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 017380 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332															
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-		37	1	1399	3		N	-0-	-0-
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-		97	1	1344	3		N	-0-	-0-
11	1020	N	743	-0-	-277	-0-		48	1	695	3		N	-0-	-0-
12	1054	N	912	-0-	-142	-0-		144	1	768	3		N	-0-	-0-
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-		168	1	1211	3		N	-0-	-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-		161	1	1632	3		N	-0-	-0-
CARR -J- UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 017384 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351															
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-		38	1	1466	3		N	-0-	-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-		107	1	1489	3		N	-0-	-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-		83	1	1190	3		N	-0-	-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-		242	1	1290	3		N	-0-	-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-		186	1	1346	3		N	-0-	-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-		126	1	1274	3		N	-0-	-0-

BRAZOS, EAST (CADD0)			//CONT.// 11611 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER				
ITX CORPORATION			//CONT.// 427179													
CARR -K- UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 017385			COMPL. DATE 03/15/1961			TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3354 - 4266				
M	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	
09		30 N	22	-0-	-8	-0-		1 1	21	3	N	-0-			-0-	
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-		3 1	41	3	N	-0-			-0-	
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-		2 1	31	3	N	-0-			-0-	
12		31 N	12	-0-	-19	-0-		2 1	10	3	N	-0-			-0-	
01		31 N	10	-0-	-21	-0-		1 1	9	3	N	-0-			-0-	
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-		3 1	29	3	N	-0-			-0-	
GILBERT UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 017388			COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184		
09		3000 N	3601	-0-	601	601	92	1	3509	3	N	-0-			-0-	
10		3100 N	3417	-0-	317	918	230	1	3187	3	N	-0-			-0-	
11		3000 N	2649	-0-	-351	567	172	1	2477	3	N	-0-			-0-	
12		3674 X	3107	-0-	-567	-0-	491	1	2616	3	N	-0-			-0-	
01		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	426	1	3077	3	N	-0-			-0-	
02		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	233	1	2358	3	N	-0-			-0-	
GILBERT -A- UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 017389			COMPL. DATE 09/07/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832		
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-			139	
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-			139	
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-			139	
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-			139	
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-			139	
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	3	N	-0-			139	
J-TEC PRODUCTION, LLC BENNETT					427406 WELL #: 1			RRCID -> 203528			COMPL. DATE 04/05/2004			TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198		
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-	
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-			-0-	
11		0	683	-0-	683	683	683	3			N	-0-			-0-	
12		1232 N	549	-0-	-683	-0-	549	3			N	-0-			-0-	
01		0	444	-0-	444	444	444	3			N	-0-			-0-	
*02		819 N	375	-0-	-444	-0-	375	3			N	-0-			-0-	
CANYON VIEW					WELL #: 2			RRCID -> 211433			COMPL. DATE 03/03/2005			TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930		
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-	
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-	
11		0	75	-0-	75	75	75	3			N	-0-			-0-	
12		139 N	64	-0-	-75	-0-	64	3			N	-0-			-0-	
01		0	55	-0-	55	55	55	3			N	-0-			-0-	
*02		103 N	48	-0-	-55	-0-	48	3			N	-0-			-0-	
CANYON VIEW					WELL #: 3			RRCID -> 211450			COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 4940		
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-	
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-	
11		0	193	-0-	193	193	193	3			N	-0-			-0-	
12		359 N	166	-0-	-193	-0-	166	3			N	-0-			-0-	
01		0	143	-0-	143	143	143	3			N	-0-			-0-	
*02		267 N	124	-0-	-143	-0-	124	3			N	-0-			-0-	

BRAZOS, EAST (CADD)										CAPACITY										CNTY: PARKER									
PEBA OIL & GAS, INC.										11611 400 648640																			
WILLIAMS										WELL #: 1L										RRCID -> 159879									
										COMPL. DATE 09/16/1981										TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4019 - 4023									
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						
09		450 N	389	-0-		-61		-0-			389 2				N	-0-							-0-						
10		0	437	-0-		437		437			437 2				N	-0-							-0-						
11		0	513	-0-		513		950			513 2				N	-0-							-0-						
12		0	1105	-0-		1105		2055			1105 2				N	-0-							-0-						
01		0	509	-0-		509		2564			509 2				N	-0-							-0-						
*02		2564 N	-0-	-0-		-2564		-0-							N	-0-							-0-						
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC										684645																			
MARTIN R. D.										WELL #: 3										RRCID -> 066861									
										COMPL. DATE 09/25/1975										TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4245 - 0									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-						
02	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									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-						
02	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									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-						
ROLLO RESOURCES, LLC										726791																			
CHENAULT "A"										WELL #: 1 T										RRCID -> 017375									
										COMPL. DATE 01/01/1961										TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3778 - 3827									
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-							1						
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-							1						
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-							1						
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-							1						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							1						
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-							1						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC										743223																			
ACME BRICK CO.										WELL #: 1										RRCID -> 037499									
										COMPL. DATE 07/31/1965										TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-						
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-						

BRAZOS, EAST (CADD0)		//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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-
ODOM-LOE				WELL #:		1		RRCID -> 071583		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A					
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2				N	-0-					-0-
10	0	409	-0-	409	409	409	2				N	-0-					-0-
11	0	769	-0-	769	1178	769	2				N	-0-					-0-
12	0	311	-0-	311	1489	311	2				N	-0-					-0-
01	1796 N	307	-0-	-1489	-0-	307	2				N	-0-					-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	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							
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2				N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925													
U 2 RANCH		WELL #:		3		RRCID -> 097881		COMPL. DATE 09/21/1981		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3891 - 3911							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					32
XTO ENERGY INC.				945936													
SEARS, MARIE		WELL #:		1 T		RRCID -> 059602		COMPL. DATE 12/28/1973		TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
BRAZOS, EAST (CADD0, UPPER)				11611 521		ASSOCIATED		49B		CNTY: PARKER							
BAJA PRODUCTION				044650													
JACKSON		WELL #:		3		RRCID -> 104562		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4187 - 4192							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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	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		
09	60 #	36	-0-	-24	-0-	6	1	30	3	Y		-0-					-0-	
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	3	Y		-0-					-0-	
11	68 R	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	3	Y		-0-					-0-	
12	62 #	54	-0-	-8	-0-	40	1	14	3	Y		-0-					-0-	
01	62 #	8	-0-	-54	-0-	6	1	2	3	Y		-0-					-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
RANCH HOUSE				WELL #:		1	RRCID -> 291688		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH	4680	PERF. 3925	-	3951			
09	210 #	86	-0-	-124	-0-	13	1	73	3	N		-0-					-0-	
10	435 R	435	-0-	-0-	-0-	122	1	271	3	N		38					38	
						42	9											
11	414 R	414	-0-	-0-	-0-	122	1	271	3	N		19					57	
						21	9											
12	263 R	263	-0-	-0-	-0-	180	1	64	3	N		17					74	
						19	9											
01	217 #	214	-0-	-3	-0-	147	1	64	3	N		3					77	
						3	9											
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-					N		NO RPT					77	
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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N		-0-					14	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N		-0-					14	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N		-0-					14	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N		-0-					14	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N		-0-					14	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N		-0-					14	
WHITE MINES - KATY				WELL #:		1	RRCID -> 141027		COMPL. DATE 01/27/1992		TOTAL DEPTH	4656	PERF. 3780	-	3786			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	268					N		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	65	-0-	65	333	65	2			N		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	21	-0-	21	354	21	2			N		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	42	-0-	42	396	42	2			N		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	52	-0-	52	448	52	2			N		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	448					N		-0-					-0-	
J-TEC PRODUCTION, LLC						427406												
FLINN -A-				WELL #:		2	RRCID -> 262345		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH	4615	PERF. 3733	-	3900			
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N		-0-					-0-	
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N		-0-					-0-	
11	0	379	-0-	379	379	379	3			N		-0-					-0-	
12	0	328	-0-	328	707	328	3			N		-0-					-0-	
01	0	278	-0-	278	985	278	3			N		-0-					-0-	
*02	1213 N	228	-0-	-985	-0-	228	3			N		-0-					-0-	
SAGE NATURAL RESOURCES LLC						743223												
GILBERT, A. B. UNIT NO 1				WELL #:		1A	RRCID -> 135114		COMPL. DATE 06/25/1990		TOTAL DEPTH	4386	PERF. 3776	-	3794			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-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-	

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)			//CONT.//		11611 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC			//CONT.//		743223													
HERRING			WELL #:		1		RRCID -> 148633		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH		3886 PERF. 3816 -		3834			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER					
LOBO					WELL #:		1		RRCID -> 169852		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH		4617 PERF. 3787 -		3812	
09	0		142	-0-	-0-	142		817	22	1	120	3	Y	-0-			-0-	
10	0		16	-0-	-0-	16		833	5	1	11	3	Y	-0-			-0-	
11	0		16	-0-	-0-	16		849	5	1	11	3	Y	-0-			-0-	
12	0		147	-0-	-0-	147		996	109	1	38	3	Y	-0-			-0-	
01	1094	N	98	-0-	-0-	-996	-0-	68	1		30	3	Y	-0-			-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-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	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
LADD-CARR "E"					WELL #:		1		RRCID -> 092772		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH		4850 PERF. N/A			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	364						N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	131	-0-	-0-	131	495	131	2				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	127	-0-	-0-	127	622	127	2				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	88	-0-	-0-	88	710	88	2				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	62	-0-	-0-	62	772	62	2				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	36	-0-	-0-	36	808	36	2				N	-0-			-0-	
BRAZOS, EAST (STRAWN)					11611 750		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER					
BRAZOS OPERATING LLC					100639													
TAYLOR					WELL #:		2		RRCID -> 068713		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH		4475 PERF. N/A			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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-													
LADD-CARR "O"					WELL #:		1		RRCID -> 068994		COMPL. DATE 10/30/1975		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 2056 -		0	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					743													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	743						N	-0-			-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	743						N	-0-			-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	743						N	-0-			-0-	
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	743						N	-0-			-0-	
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	743						N	-0-			-0-	
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	743						N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					743													

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

SEARS MARIE UNIT			WELL #:		1 C	RRCID -> 059601		COMPL. DATE 12/28/1973		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2928 - 0	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 194													
09	14B DENY	15	-0-	15	B	209	15 2	N	-0-				-0-
10	14B DENY	12	-0-	12	B	221	12 2	N	-0-				-0-
11	14B DENY	12	-0-	12	B	233	12 2	N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	233		N	-0-				-0-
01	14B DENY	15	-0-	15	B	248	15 2	N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	248		N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 248													

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

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)				11611 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
GILBERT, FAYE		WELL #:		1	RRCID -> 124411		COMPL. DATE 05/25/1987		TOTAL DEPTH	4600	PERF. 1980 - 1989		
09	0	12	-0-	12		12	12 2	N	-0-				-0-
10	0	14	-0-	14		26	14 2	N	-0-				-0-
11	0	9	-0-	9		35	9 2	N	-0-				-0-
12	0	11	-0-	11		46	11 2	N	-0-				-0-
01	46 N	-0-	-0-	-46		-0-		N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BRANSON, H. L.			WELL #:		2	RRCID -> 125371		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH	4801	PERF. 2152 - 2174	
09 14B DENY -0- -0- -0- -0- N -0-													
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 0 # -0- -0- -0- -0- N -0-													
02 0 # NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BRANSON, H. L.			WELL #:		1A	RRCID -> 126472		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2144 - 2152	
09 14B DENY -0- -0- -0- -0- N -0-													
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 0 # -0- -0- -0- -0- N -0-													
02 0 # NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BRAZOS, EAST, (STRAWN 1950)			//CONT.//	11611 800	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HOOD													
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223																				
GILBERT, A. B.			WELL #:	4A	RRCID ->	144928	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL	DEPTH	2200	PERF.	2019 -	2113										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			-0-						N	-0-						-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	14B DENY		-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										
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			-0-						N	-0-						-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	14B DENY		-0-	-0-		-0-			-0-						N	-0-						-0-		
BRAZOS, EAST (STRAWN 2275)				11611 850	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER													
MOSAIC OIL LLC				589978																				
BARNES			WELL #:	1	RRCID ->	193319	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL	DEPTH	2539	PERF.	2258 -	2271										
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			-0-						N	-0-						19		
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			-0-						N	-0-						19		
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			-0-						N	-0-						19		
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			-0-						N	-0-						19		
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			-0-						N	-0-						19		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-						N	NO RPT						19		
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925																				
HARGIS			WELL #:		RRCID ->	190619	COMPL. DATE	06/04/2002	TOTAL	DEPTH	4553	PERF.	1970 -	2069										
09	P&A COND		-0-	-0-		-0-			-0-						Y	-0-						36		
10	P&A COND		-0-	-0-		-0-			-0-						Y	-0-						36		
11	P&A COND		-0-	-0-		-0-			-0-						Y	-0-						36		
12	P&A COND		-0-	-0-		-0-			-0-						Y	-0-						36		
01	P&A COND		-0-	-0-		-0-			-0-						Y	-0-						36		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-						Y	NO RPT						36		
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2018																								
BRAZOS, EAST (STRAWN 2440)				11611 855	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER													
ROLLO RESOURCES, LLC				726791																				
GILBERT W4			WELL #:	4W	RRCID ->	186153	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL	DEPTH	2612	PERF.	2526 -	2536										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-						N	NO RPT						-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-						N	NO RPT						-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-						N	NO RPT						-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-						N	NO RPT						-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-						N	NO RPT						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-						N	NO RPT						-0-		
GILBERT W8			WELL #:	8W	RRCID ->	186425	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL	DEPTH	2685	PERF.	2428 -	2544										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-						N	NO RPT						-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-						N	NO RPT						-0-		
11	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	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-		

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)										11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC										147849									
PETTY, BETTIE ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 158852		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 4261		PERF. 2065 - 2137	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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			
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-			
10	0	354	-0-	354	354	354	2			N	-0-					-0-			
11	0	133	-0-	133	487	133	2			N	-0-					-0-			
12	0	409	-0-	409	896	409	2			N	-0-					-0-			
01	0	272	-0-	272	1168	272	2			N	-0-					-0-			
02	1197 N	29	-0-	-1168	-0-	29	2			N	-0-					-0-			
PETTY, BETTY ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 190166		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 3430		PERF. 2139 - 2160	
09	300 N	46	-0-	-254	-0-	46	2			N	-0-					-0-			
10	0	290	-0-	290	290	290	2			N	-0-					-0-			
11	0	317	-0-	317	607	317	2			N	-0-					-0-			
12	0	353	-0-	353	960	353	2			N	-0-					-0-			
01	0	94	-0-	94	1054	94	2			N	-0-					-0-			
02	1385 N	331	-0-	-1054	-0-	331	2			N	-0-					-0-			
BETTIE PETTY ESTATE										WELL #: 4 A		RRCID -> 198488		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 2391		PERF. 2022 - 2136	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
PETTY, BETTY ESTATE										WELL #: 5		RRCID -> 202648		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 4066		PERF. 2200 - 2201	
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-			
10	0	213	-0-	213	213	213	2			N	-0-					-0-			
11	0	144	-0-	144	357	144	2			N	-0-					-0-			
12	0	214	-0-	214	571	214	2			N	-0-					-0-			
01	0	161	-0-	161	732	161	2			N	-0-					-0-			
02	934 N	202	-0-	-732	-0-	202	2			N	-0-					-0-			
PETTY, BETTIE ESTATE										WELL #: 7		RRCID -> 209100		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 3384		PERF. 1873 - 1932	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC										197689									
JANA										WELL #: 1		RRCID -> 195773		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 2932		PERF. 2152 - 2255	
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	20	1	93	3	N	-0-					-0-			
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	21	1	97	3	N	-0-					-0-			
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	28	1	94	3	N	-0-					-0-			
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	25	1	99	3	N	-0-					-0-			
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	23	1	100	3	N	-0-					-0-			
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	25	1	88	3	N	-0-					-0-			

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689															
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 198412 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2162 - 2216															
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	
09	240 N	140	-0-	-100	-0-	25	1	115	3	N	-0-			-0-	
10	248 N	144	-0-	-104	-0-	26	1	118	3	N	-0-			-0-	
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	35	1	118	3	N	-0-			-0-	
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	31	1	123	3	N	-0-			-0-	
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	29	1	125	3	N	-0-			-0-	
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	27	1	94	3	N	-0-			-0-	
RIO BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 199323 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2143 - 2246															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-	
JANA WELL #: 2 RRCID -> 204750 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2197 - 2242															
09	480 N	277	-0-	-203	-0-	49	1	228	3	N	-0-			-0-	
10	496 N	283	-0-	-213	-0-	50	1	233	3	N	-0-			-0-	
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	63	1	214	3	N	-0-			-0-	
12	279 N	215	-0-	-64	-0-	43	1	172	3	N	-0-			-0-	
01	279 N	216	-0-	-63	-0-	41	1	175	3	N	-0-			-0-	
02	252 N	217	-0-	-35	-0-	48	1	169	3	N	-0-			-0-	
RIO BRAZOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 215654 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2174 - 2296															
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	64	1	299	3	N	-0-			-0-	
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	65	1	304	3	N	-0-			-0-	
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	84	1	285	3	N	-0-			-0-	
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	78	1	312	3	N	-0-			-0-	
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	74	1	317	3	N	-0-			-0-	
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	81	1	282	3	N	-0-			-0-	
EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 227477 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2321 - 2577															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-	
SAND VALLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234407 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 2241 - 2311															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-	
SAND VALLEY 'D' WELL #: 5 RRCID -> 275927 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2148 - 2253															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-	

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC														
SAND VALLEY 'E'														
WELL #: 6 RRCID -> 278437 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2231 - 2260														
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)														
ABX OIL & GAS, INC.														
ALLEN														
WELL #: 1 RRCID -> 135234 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 3772 - 3778														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC														
WHARTON														
WELL #: 1 RRCID -> 221513 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302														
09	390 N	111	-0-	-279	-0-	111	2			N	-0-			103
10	0	74	-0-	74	-0-	74	2			N	-0-			103
11	0	411	-0-	411	-0-	485	2			N	-0-			103
12	0	511	-0-	511	-0-	996	2			N	-0-			103
01	0	494	-0-	494	-0-	1490	2			N	-0-			103
02	2015 N	525	-0-	-1490	-0-	525	2			N	-0-			103
DUNLAP-CHESTNUT														
WELL #: 2 RRCID -> 221519 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 4221														
09	570 N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-			-0-
10	0	305	-0-	305	-0-	305	2			N	-0-			-0-
11	0	464	-0-	464	-0-	769	2			N	-0-			-0-
12	0	361	-0-	361	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
01	0	389	-0-	389	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
02	1650 N	131	-0-	-1519	-0-	131	2			N	-0-			-0-
DUNLAP-CHESNUT														
WELL #: 1 RRCID -> 245199 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4014 - 4276														
09	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2533	2	1	9	N	1			87
10	0	2217	-0-	2217	-0-	2216	2	1	9	N	1			88
11	0	1962	-0-	1962	-0-	4179	2	1	9	N	1			89
12	0	1551	-0-	1551	-0-	5730	2	1	9	N	1			90
01	0	1339	-0-	1339	-0-	7069	2	1	9	N	1			91
02	2800 N	1694	-0-	-1106	-0-	5963	2	1	9	N	1			92

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)														
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC														
DUNLAP-CHESNUT														
WELL #: 3 RRCID -> 245209 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4018 - 4233														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	390	N	160	-0-	-230	-0-	158	2	2	9	N	2		49
10	0		247	-0-	247	247	245	2	2	9	N	2		51
11	348	N	101	-0-	-247	-0-	99	2	2	9	N	2		53
12	0		85	-0-	85	85	83	2	2	9	N	2		55
01	0		75	-0-	75	160	73	2	2	9	N	2		57
02	225	N	65	-0-	-160	-0-	63	2	2	9	N	2		59
PETTY, BETTIE ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 246805 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4211 - 4217														
09	270	N	21	-0-	-249	-0-	21	2			N	-0-		-0-
10	0		735	-0-	735	735	735	2			N	-0-		-0-
11	0		998	-0-	998	1733	998	2			N	-0-		-0-
12	0		1039	-0-	1039	2772	1039	2			N	-0-		-0-
01	0		807	-0-	807	3579	807	2			N	-0-		-0-
02	2800	N	437	-0-	-2363	1216	437	2			N	-0-		-0-
DUNLAP CHESNUT														
WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC														
SAND VALLEY														
WELL #: 197689 RRCID -> 228701 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 4060														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-
EDMONDSON "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 230689 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4230 - 4240														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-
EDMONDSON "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 236985 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4239 - 4247														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO											
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689											
EDMONDSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 236987 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4211 - 4228											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	94	3	38
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	20	1	93	3	39
							1	9			
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	130	3	39
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	135	3	39
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1137	3	39
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	207	3	41
							2	9			
EDMONDSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 237655 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390											
09	240 N	181	-0-	-59	-0-	-0-	32	1	149	3	-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	153	3	-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	142	3	-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	-0-	37	1	148	3	-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	-0-	35	1	150	3	-0-
02	168 N	93	-0-	-75	-0-	-0-	21	1	72	3	-0-
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 238245 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4054 - 4059											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-
EDMONDSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 242522 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4148 - 4151											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
EDMONDSON "G" WELL #: 9 RRCID -> 260341 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4092 - 4096											
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	1067	3	33
10	0	1326	-0-	1326	1326	1326	235	1	1091	3	33
11	0	571	-0-	571	1897	1897	130	1	441	3	33
12	0	356	-0-	356	2253	2253	71	1	285	3	33
01	0	452	-0-	452	2705	2705	86	1	366	3	33
02	2800 N	235	-0-	-2565	140	140	52	1	183	3	33
MURPHY-STONE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267481 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3974 - 3986											
09	5760 X	5132	-0-	-628	-0-	-0-	5119	3	13	9	149
10	5952 X	4912	-0-	-1040	-0-	-0-	4912	3			149
11	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	-0-	504	1	5943	3	180
							34	9			
12	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	-0-	565	1	6629	3	180
01	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	-0-	565	1	7383	3	180
02	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	-0-	511	1	6406	3	182
							2	9			

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689								
WOOD, VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID -> 273278		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 4458		PERF. 3975 - 4150	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
EDMONDSON 'F'		WELL #:		8	RRCID -> 274073		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 4701		PERF. 4326 - 4332	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
J-TEC OPERATING, LLC		427739										
ALLEN, MARCUS		WELL #:		1	RRCID -> 135388		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3794 - 3800	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							23
BRECKENRIDGE, SE (DUFFER)		11717 500			ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BRICO OIL, INC.		091040										
PENDLETON "A"		WELL #:		1	RRCID -> 115778		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 4201		PERF. 4084 - 4090	
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-		84
10	0	940	-0-	940	940	940	2		N	-0-		84
11	1646 N	706	-0-	-940	-0-	706	2		N	-0-		84
12	0	322	-0-	322	322	322	2		N	-0-		84
01	0	993	-0-	993	1315	993	2		N	-0-		84
02	2545 N	1230	-0-	-1315	-0-	1230	2		N	-0-		84
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
PIERCE, J. S.		WELL #:		25	RRCID -> 225570		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4140 - 4150	
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3		N	-0-		-0-
10	0	354	-0-	354	354	354	3		N	-0-		-0-
11	0	261	-0-	261	615	261	3		N	-0-		-0-
12	0	530	-0-	530	1145	530	3		N	-0-		-0-
01	0	546	-0-	546	1691	546	3		N	-0-		-0-
02	2216 N	525	-0-	-1691	-0-	525	3		N	-0-		-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
HOPE, J. W. -C-		WELL #:		1	RRCID -> 090918		COMPL. DATE 10/17/1980		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4066 - 4069	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
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

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)			//CONT.//		11717 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726												
HOPE, J. W.			WELL #:		1	RRCID -> 090919		COMPL. DATE 01/14/1980		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 4048 - 4069					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-				70
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-				70
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-				70
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
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					
09	389 R	389	-0-		-0-	-0-		389	3			N	-0-				163
10	437 R	437	-0-		-0-	-0-		437	3			N	-0-				163
11	0	308	-0-		308	308		308	3			N	-0-				163
12	0	172	-0-		172	480		166	3	6	9	N	5				168
01	0	192	-0-		192	672		177	3	15	9	N	14	178	1		4
02	814 R	142	-0-		-672	-0-		139	3	3	9	N	3				7
BRIDGES (STRAWN)					11923 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO					
BRIDGES, TRAVIS DELBERT					091350												
BRIDGES, L. L.			WELL #:		6D	RRCID -> 111186		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 1897		PERF. 1358 - 1363					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
BRITTON (MISSISSIPPIAN)					12074 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS					
SKY RESOURCES, INC.					786408												
MCDONALD, J. M. ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 143334		COMPL. DATE 10/13/1980		TOTAL DEPTH 4489		PERF. 4472 - 4482					
09	124 N	124	-0-		-0-	-0-		124	3			Y	-0-				-0-
10	0	123	-0-		123	123		120	3	3	9	Y	3	3	8		-0-
11	0	123	-0-		123	246		123	3			Y	-0-				-0-
12	0	118	-0-		118	364		114	3	4	9	Y	4	4	8		-0-
01	0	111	-0-		111	475		111	3			Y	-0-				-0-
02	574 N	99	-0-		-475	-0-		99	3			Y	-0-				-0-
BROOKE (DUFFER)					12190 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
PETEX					659782												
COZART "2259"			WELL #:		1	RRCID -> 213053		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4117		PERF. 3912 - 3940					
09	378 N	378	-0-		-0-	-0-		378	2			N	-0-				17
10	448 N	448	-0-		-0-	-0-		448	2			N	-0-				17
11	425 N	425	-0-		-0-	-0-		425	2			N	-0-				17
12	389 N	389	-0-		-0-	-0-		389	2			N	-0-				17
01	413 N	413	-0-		-0-	-0-		413	2			N	-0-				17
02	334 N	334	-0-		-0-	-0-		334	2			N	-0-				17
LOUDDER, GERALD			WELL #:		2	RRCID -> 246475		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 4051		PERF. 3900 - 3930					
09	360 N	351	-0-		-9	-0-		351	2			N	-0-				-0-
10	372 N	199	-0-		-173	-0-		199	2			N	-0-				-0-
11	360 N	327	-0-		-33	-0-		327	2			N	-0-				-0-
12	372 N	319	-0-		-53	-0-		319	2			N	-0-				-0-
01	295 N	295	-0-		-0-	-0-		295	2			N	-0-				-0-
02	262 N	262	-0-		-0-	-0-		262	2			N	-0-				-0-

BROOKE (DUFFER)		//CONT.// 12190 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782														
COZART "2259"		WELL #: 2		RRCID -> 262344		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3896 - 3932						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					65
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					65
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	N	2					67
12	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-	10	1			57
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	379	2	7	9	N	6					63
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					63
RANEY '2255'		WELL #: 1		RRCID -> 265302		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3870 - 3894						
09	480 N	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-					146
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					146
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	414	2	6	9	N	5					151
12	403 N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-	46	1			105
01	465 N	386	-0-	-79	-0-	378	2	8	9	N	7					112
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					112
GUINN '2265' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265303		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3946 - 3962						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	404	-0-	404	404	356	2	48	9	N	44					119
12	0	106	-0-	106	510	106	2			N	-0-	84	1			35
01	0	527	-0-	527	1037	475	2	52	9	N	47					82
02	1213 N	176	-0-	-1037	-0-	176	2			N	-0-					82
GUINN '2264' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267539		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3892 - 3908						
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	480 N	369	-0-	-111	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	496 N	322	-0-	-174	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	496 N	364	-0-	-132	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
ADAMS '2260'		WELL #: 4		RRCID -> 269833		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3882 - 3902						
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	434 N	294	-0-	-140	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
ALMA GUINN		WELL #: 1		RRCID -> 285467		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 4062		PERF. 3914 - 3926						
09	1290 N	1110	-0-	-180	-0-	1110	2			N	-0-					2
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					2
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					2
12	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					2
01	1426 N	1317	-0-	-109	-0-	1317	2			N	-0-					2
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					2

BROOKSMITH (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			
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HENDERSON, LEWIS & EMMA				WELL #: 1		RRCID -> 030596				COMPL. DATE 04/28/1961				TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622													
CONNAWAY, JENNIE L., MRS.				WELL #: 1		RRCID -> 017403				COMPL. DATE 02/10/1961				TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CONNAWAY				WELL #: 2		RRCID -> 067885				COMPL. DATE 06/26/1976				TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 0			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CONNAWAY JEANNIE L.				WELL #: 3		RRCID -> 068037				COMPL. DATE 06/07/1976				TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

KING, ALAN D.				463803													
CRENSHAW				WELL #: 1		RRCID -> 069964				COMPL. DATE 09/16/1976				TOTAL DEPTH 1189 PERF. N/A			

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
KING, ALAN D. //CONT.// 463803														
FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2023														
R & D OPERATING, INC. 685874														
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317														
MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

TEJAS JACK SALES, INC. 841296														
SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 PERF. N/A														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 01/17/2023														

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

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

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

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622														
GRELLE, CARL&EKIRKPATRICK, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 017455 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH 1192 PERF. N/A														
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT			-0-

BROOKESMITH, E (MARBLE FALLS REEF) // CONT. // 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN																		
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. // CONT. // 140622																		
MCNURLEN, PLEZ & KIRKPATRICK, E.E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190																		
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
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		40					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		40					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		40					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		40					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		40					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		40					Y	NO RPT					-0-
BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 PERF. N/A																		
09	0 X	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-
MCNURLEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 PERF. N/A																		
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		23					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		23					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		23					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		23					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		23					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		23					Y	NO RPT					-0-
BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A																		
09	0 X	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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																		
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851																		
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174																		
09	78 R	78	-0-	-0-	-0-		-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	0	60	-0-	60	60		60	60	2			N	-0-					-0-
11	0	49	-0-	49	109		49	49	2			N	-0-					-0-
12	0	44	-0-	44	153		44	44	2			N	-0-					-0-
01	0	44	-0-	44	197		44	44	2			N	-0-					-0-
02	239 R	42	-0-	-197	-0-		-0-	42	2			N	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR														CNTY: BROWN			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.																	
CAMP & PARKS																	
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B																	
//CONT.// 058851																	
WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
09	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-	
10	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-	
11	0	35	-0-	35	35	35	2			N	-0-					-0-	
12	0	31	-0-	31	66	31	2			N	-0-					-0-	
01	0	25	-0-	25	91	25	2			N	-0-					-0-	
02	102 R	11	-0-	-91	-0-	11	2			N	-0-					-0-	
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096																	
09	270 #	106	-0-	-164	-0-	106	2			N	-0-					-0-	
10	0	190	-0-	190	190	190	2			N	-0-					-0-	
11	0	447	-0-	447	637	447	2			N	-0-					-0-	
12	0	369	-0-	369	1006	369	2			N	-0-					-0-	
01	0	336	-0-	336	1342	336	2			N	-0-					-0-	
02	1624	298	-0-	-1326	16	298	2			N	-0-					-0-	
YATES, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 2760																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838																	
09	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-	
10	0	38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					-0-	
11	0	63	-0-	63	101	63	2			Y	-0-					-0-	
12	0	42	-0-	42	143	42	2			Y	-0-					-0-	
01	0	44	-0-	44	187	44	2			Y	-0-					-0-	
02	223 R	36	-0-	-187	-0-	36	2			Y	-0-					-0-	
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851																	
09	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-	
10	0	42	-0-	42	42	42	2			N	-0-					-0-	
11	0	69	-0-	69	111	69	2			N	-0-					-0-	
12	0	46	-0-	46	157	46	2			N	-0-					-0-	
01	0	48	-0-	48	205	48	2			N	-0-					-0-	
02	244 R	39	-0-	-205	-0-	39	2			N	-0-					-0-	
SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860																	
09	90 #	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					20	
10	0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					20	
11	0	-0-	-0-	-0-	1	1	2			N	-0-					20	
12	0	50	-0-	50	51	50	2			N	-0-					20	
01	0	35	-0-	35	86	35	2			N	-0-					20	
02	99 R	13	-0-	-86	-0-	13	2			N	-0-					20	
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878																	
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-	
10	0	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					-0-	
11	0	73	-0-	73	117	73	2			Y	-0-					-0-	
12	0	48	-0-	48	165	48	2			Y	-0-					-0-	
01	0	51	-0-	51	216	51	2			Y	-0-					-0-	
02	257 R	41	-0-	-216	-0-	41	2			Y	-0-					-0-	

BROWN COUNTY REGULAR													49B		CNTY: BROWN											
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.																										
BATES																										
													//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED									
													//CONT.//		058851											
													WELL #:		4		RRCID -> 288662		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2867 - 2879			
M	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								
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2						N	-0-			-0-									
10	0	35	-0-	35	35	35	2						N	-0-			-0-									
11	0	29	-0-	29	64	29	2						N	-0-			-0-									
12	0	30	-0-	30	94	30	2						N	-0-			-0-									
01	0	34	-0-	34	128	34	2						N	-0-			-0-									
02	163 R	35	-0-	-128	-0-	35	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	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-									
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-									
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-									
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-									
BGM PRODUCTION, LLC															068494											
PITZER, J. E.															WELL #:		4A		RRCID -> 171479		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 2509		PERF. 2448 - 2452	
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2						Y	-0-			-0-									
10	0	33	-0-	33	33	33	2						Y	-0-			-0-									
11	0	16	-0-	16	49	16	2						Y	-0-			-0-									
12	0	37	-0-	37	86	37	2						Y	-0-			-0-									
01	0	40	-0-	40	126	40	2						Y	-0-			-0-									
02	165 R	39	-0-	-126	-0-	39	2						Y	-0-			-0-									
PITZER, J. E.															WELL #:		5A		RRCID -> 171480		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 2436 - 2466	
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2						Y	-0-			-0-									
10	0	33	-0-	33	33	33	2						Y	-0-			-0-									
11	0	16	-0-	16	49	16	2						Y	-0-			-0-									
12	0	36	-0-	36	85	36	2						Y	-0-			-0-									
01	0	39	-0-	39	124	39	2						Y	-0-			-0-									
02	163 R	39	-0-	-124	-0-	39	2						Y	-0-			-0-									
PITZER, J. E.															WELL #:		6A		RRCID -> 171481		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2426 - 2434	
09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2						Y	-0-			-0-									
10	0	34	-0-	34	34	34	2						Y	-0-			-0-									
11	0	17	-0-	17	51	17	2						Y	-0-			-0-									
12	0	36	-0-	36	87	36	2						Y	-0-			-0-									
01	0	39	-0-	39	126	39	2						Y	-0-			-0-									
02	166 R	40	-0-	-126	-0-	40	2						Y	-0-			-0-									
BLUE WING ENERGY, INC.															076791											
HICKMAN, IDA R. "D"															WELL #:		2D		RRCID -> 253139		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 2646		PERF. 2265 - 2323	
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2						N	-0-			19									
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									

BROWN COUNTY REGULAR			//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN									
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.					140622														
HAYS, TOM "B"			WELL #:		1	RRCID -> 115904		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2208	-	2304					
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
HAYS, TOM			WELL #:		2	RRCID -> 253370		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2293	-	2298					
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	DELQ PR	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-	
HAYS, TOM			WELL #:		1	RRCID -> 272538		COMPL. DATE 09/23/1972		TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2306	-	2312					
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
HAYS, TOM -A-			WELL #:		2 A	RRCID -> 276532		COMPL. DATE 11/04/1973		TOTAL DEPTH	2337	PERF. 2288	-	2292					
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
CIRCLE D OIL & GAS, INC.					153608														
KELLER, C. A.			WELL #:		4	RRCID -> 155424		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2812	-	2818					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					24	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					24	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					24	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					24	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					24	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					24	
CONNER-MARRS COMPANY					172005														
LEACH, FRED "A"			WELL #:		1	RRCID -> 135159		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH	725	PERF. 616	-	712					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	

BROWN COUNTY REGULAR				//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN									
CONNER-MARRS COMPANY				//CONT.//		172005														
LEWIS, H.C.				WELL #:		1	RRCID -> 141959		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH	1572	PERF. 1526	- 1550						
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
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NICHOLS "A"						WELL #:		1	RRCID -> 223822		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH	1952	PERF. 1744	- 1832				
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					24
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					24
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					24
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					24
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					24

FURRY PRODUCING COMPANY						291650														
PALMER, T. W.						WELL #:		1 A	RRCID -> 045319		COMPL. DATE 09/21/1960		TOTAL DEPTH	2718	PERF. 2562	- 2680				
09	279	R	279		-0-	-0-		-0-		279	2			N	-0-					-0-
10	300	R	300		-0-	-0-		-0-		300	2			N	-0-					-0-
11	271	R	271		-0-	-0-		-0-		271	2			N	-0-					-0-
12	253	R	253		-0-	-0-		-0-		253	2			N	-0-					-0-
01	274	R	274		-0-	-0-		-0-		274	2			N	-0-					-0-
02	224	#	NO RPT		-0-	-224		-0-						N	NO RPT					-0-

GUTHRIE, HUBERT "A"						WELL #:		1A	RRCID -> 097640		COMPL. DATE 05/26/1978		TOTAL DEPTH	2493	PERF. 2402	- 2422				
09	96	R	96		-0-	-0-		-0-		96	2			N	-0-					-0-
10	88	R	88		-0-	-0-		-0-		88	2			N	-0-					-0-
11	103	R	103		-0-	-0-		-0-		103	2			N	-0-					-0-
12	80	R	80		-0-	-0-		-0-		80	2			N	-0-					-0-
01	88	R	88		-0-	-0-		-0-		88	2			N	-0-					-0-
02	28	#	NO RPT		-0-	-28		-0-						N	NO RPT					-0-

GUTHRIE, HUBERT "A"						WELL #:		2	RRCID -> 099651		COMPL. DATE 02/28/1982		TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2378	- 2411				
09	96	R	96		-0-	-0-		-0-		96	2			N	-0-					-0-
10	88	R	88		-0-	-0-		-0-		88	2			N	-0-					-0-
11	103	R	103		-0-	-0-		-0-		103	2			N	-0-					-0-
12	80	R	80		-0-	-0-		-0-		80	2			N	-0-					-0-
01	88	R	88		-0-	-0-		-0-		88	2			N	-0-					-0-
02	28	#	NO RPT		-0-	-28		-0-						N	NO RPT					-0-

HENRY, FORD						WELL #:		1	RRCID -> 111632		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2424	- 2456				
09	166	R	166		-0-	-0-		-0-		166	2			N	-0-					-0-
10	143	R	143		-0-	-0-		-0-		143	2			N	-0-					-0-
11	156	R	156		-0-	-0-		-0-		156	2			N	-0-					-0-
12	123	R	123		-0-	-0-		-0-		123	2			N	-0-					-0-
01	149	R	149		-0-	-0-		-0-		149	2			N	-0-					-0-
02	56	#	NO RPT		-0-	-56		-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR														
//CONT.//														
12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
HALL, ANCIL 345500														
HALL, ANCIL WELL #: 1 RRCID -> 102972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1075 PERF. 1052 - 1062														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
HALL, MURLIN KEITH 346804														
HALL, C. WELL #: 2 RRCID -> 141045 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 544 PERF. 522 - 530														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
HORNER, T. R. 400505														
HORNER, T. R. WELL #: 1 RRCID -> 161565 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
JONES, GEORGIA RUTH 442020														
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 241381 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1762 - 1771														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
KEITH D. WILLIAMS 453555														
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 080424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 500 PERF. 485 - 490														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
MISSION ENERGY INC. 570410														
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 136363 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR														49B				CNTY: BROWN											
PETROLIA GROUP, L.L.C.																													
BROOKS, D.																													
WELL #: 4														RRCID -> 105612				COMPL. DATE 04/29/1983				TOTAL DEPTH N/A PERF. 415 - 623							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										

SPIVEY														WELL #: 1				RRCID -> 124630				COMPL. DATE 06/25/1987				TOTAL DEPTH 500 PERF. 420 - 500			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
02	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169						N	NO RPT						-0-										
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169						N	NO RPT						-0-										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169						N	NO RPT						-0-										
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-										

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

BROOKS, D.														WELL #: 1				RRCID -> 154385				COMPL. DATE 10/22/1979				TOTAL DEPTH 1696 PERF. 606 - 611			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
02	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
02	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										

BROWN COUNTY REGULAR				//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED				49B				CNTY: BROWN			
PETROLIA GROUP, L.L.C.				//CONT.//	660810												
SEWARD				WELL #:	1A	RRCID -> 177286		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH		1988 PERF. 1182 - 1192					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
PITCOCK, INC.				665870													
PITCOCK CATTLE COMPANY				WELL #:	5	RRCID -> 115323		COMPL. DATE 07/29/1974		TOTAL DEPTH		2798 PERF. 2714 - 2719					
09	180 #	138	-0-	-42	-0-	138	2					N	-0-			15	
10	186 #	147	-0-	-39	-0-	138	2		9	9		N	8			23	
11	0	91	-0-	91	-91	91	2					N	-0-			23	
12	195 R	104	-0-	-91	-0-	102	2		2	9		N	2			25	
01	0	102	-0-	102	-0-	102	2					N	-0-			25	
*02	212 R	110	-0-	-102	-0-	109	2		1	9		N	1			26	
PITCOCK CATTLE COMPANY				WELL #:	6	RRCID -> 115324		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2710 - 2715					
09	150 #	123	-0-	-27	-0-	123	2					N	-0-			-0-	
10	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	2					N	-0-			-0-	
11	0	81	-0-	81	-81	81	2					N	-0-			-0-	
12	172 R	91	-0-	-81	-0-	91	2					N	-0-			-0-	
01	0	91	-0-	91	-91	91	2					N	-0-			-0-	
*02	188 R	97	-0-	-91	-0-	97	2					N	-0-			-0-	
PITCOCK CATTLE COMPANY				WELL #:	8	RRCID -> 253456		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH		3091 PERF. 2706 - 2711					
09	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	2					N	-0-			-0-	
10	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	2					N	-0-			-0-	
11	0	166	-0-	166	-166	166	2					N	-0-			-0-	
12	0	156	-0-	156	-156	156	2					N	-0-			-0-	
01	0	151	-0-	151	-151	151	2					N	-0-			-0-	
*02	618 R	145	-0-	-473	-0-	145	2					N	-0-			-0-	
PITCOCK CATTLE COMPANY				WELL #:	7	RRCID -> 254112		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2710 - 2718					
09	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	2					N	-0-			2	
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2					N	-0-			2	
11	0	115	-0-	115	-115	115	2					N	-0-			2	
12	0	140	-0-	140	-140	140	2					N	-0-			2	
01	0	133	-0-	133	-133	133	2					N	-0-			2	
*02	508 R	120	-0-	-388	-0-	120	2					N	-0-			2	
R & D OPERATING, INC.				685874													
BACON, SUE				WELL #:	1	RRCID -> 090564		COMPL. DATE 06/20/1980		TOTAL DEPTH		1060 PERF. 970 - 990					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN			
R & D OPERATING, INC.		//CONT.//	685874						
NICHOLS, SAMMY LEE		WELL #:	1	RRCID ->	110336	COMPL. DATE	04/15/1984	TOTAL DEPTH	1862 PERF. 1742 - 1750
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
HARRIS ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	116199	COMPL. DATE	08/31/1984	TOTAL DEPTH	2058 PERF. 1802 - 1808
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2022 - WELL PLUGGED 10/27/22									
HARRIS ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	122974	COMPL. DATE	08/26/1974	TOTAL DEPTH	1915 PERF. 1770 - 1782
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
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-
REACH OIL WATKINS		695802	WELL #:	1	RRCID ->	257968	COMPL. DATE	08/08/1981	TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2630 - 2636
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N 1	56
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N 1	57
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N 1	58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N 1	59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N 1	60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N 1	61
INCE		WELL #:	5	RRCID ->	281209	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	2507 PERF. 2355 - 2368
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N -0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	0	1	-0-	1	1	1	2	N -0-	-0-
02	8 R	7	-0-	-1	-0-	7	2	N -0-	-0-
INCE		WELL #:	1	RRCID ->	281234	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	2700 PERF. 555 - 563
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N -0-	-0-
12	0	1	-0-	1	1	1	2	N -0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1			N -0-	-0-
02	9 R	8	-0-	-1	-0-	8	2	N -0-	-0-
INCE		WELL #:	2	RRCID ->	281235	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	2600 PERF. 2510 - 2524
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N -0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	0	1	-0-	1	1	1	2	N -0-	-0-
02	9 R	8	-0-	-1	-0-	8	2	N -0-	-0-

BROWN COUNTY REGULAR				//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN								
REACH OIL				//CONT.// 695802														
INCE				WELL #: 6		RRCID -> 281237		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 2493		PERF. N/A						
M	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
09	0			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	#		-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0			1	-0-	1	-0-	1	1	2		N	-0-					-0-
02	8	R		7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
INCE				WELL #: 7		RRCID -> 281239		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2285 - 2295						
09	0			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	#		-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0			1	-0-	1	-0-	1	1	2		N	-0-					-0-
02	9	R		8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
INCE				WELL #: 3		RRCID -> 281315		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1606 - 1612						
09	0			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	#		-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	R		7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
INCE				WELL #: 4		RRCID -> 281324		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2344 - 2388						
09	0			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	#		-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0			1	-0-	1	-0-	1	1	2		N	-0-					-0-
01	0			-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	9	R		8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
INCE				WELL #: 8		RRCID -> 281455		COMPL. DATE 11/28/1983		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2326 - 2354						
09	0			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	#		-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	R		8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
REDWOOD OPERATING, INC.				697137														
HURLBUT, F. J.				WELL #: 2		RRCID -> 147937		COMPL. DATE 08/27/1980		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2308 - 2316						
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR SHADY OIL CO. THRIFTY				//CONT.//	12406 001 768360	ASSOCIATED				49B	CNTY: BROWN								
				WELL #:	1	RRCID -> 158082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	2970	PERF.	2760	-	2778				
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
09	60	#		1	-0-	-59		-0-		1	2		N	-0-					-0-
10	62	#		14	-0-	-48		-0-		14	2		N	-0-					-0-
11	60	#		25	-0-	-35		-0-		25	2		N	-0-					-0-
12	31	R		31	-0-	-0-		-0-		31	2		N	-0-					-0-
01	403	R		403	-0-	-0-		-0-		403	2		N	-0-					-0-
02	257	R		257	-0-	-0-		-0-		257	2		N	-0-					-0-
NEWTON, A. J.				WELL #:	6 A	RRCID -> 217849	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL	DEPTH	2874	PERF.	2316	-	2333				
09	249	R		249	-0-	-0-		-0-		249	2		N	-0-					-0-
10	248	#		240	-0-	-8		-0-		240	2		N	-0-					-0-
11	240	#		194	-0-	-46		-0-		194	2		N	-0-					-0-
12	248	#		190	-0-	-58		-0-		190	2		N	-0-					-0-
01	248	#		194	-0-	-54		-0-		194	2		N	-0-					-0-
02	224	#		167	-0-	-57		-0-		167	2		N	-0-					-0-
NEWTON, A. J.				WELL #:	3 A	RRCID -> 217853	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL	DEPTH	2600	PERF.	2240	-	2284				
09	150	#		149	-0-	-1		-0-		149	2		N	-0-					-0-
10	155	#		144	-0-	-11		-0-		144	2		N	-0-					-0-
11	150	#		116	-0-	-34		-0-		116	2		N	-0-					-0-
12	155	#		114	-0-	-41		-0-		114	2		N	-0-					-0-
01	155	#		116	-0-	-39		-0-		116	2		N	-0-					-0-
02	140	#		100	-0-	-40		-0-		100	2		N	-0-					-0-
NEWTON, A. J.				WELL #:	4 A	RRCID -> 217854	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL	DEPTH	2860	PERF.	2346	-	2354				
09	99	R		99	-0-	-0-		-0-		99	2		N	-0-					-0-
10	96	R		96	-0-	-0-		-0-		96	2		N	-0-					-0-
11	90	#		78	-0-	-12		-0-		78	2		N	-0-					-0-
12	93	#		76	-0-	-17		-0-		76	2		N	-0-					-0-
01	93	#		78	-0-	-15		-0-		78	2		N	-0-					-0-
02	84	#		66	-0-	-18		-0-		66	2		N	-0-					-0-
NEWTON, L. E.				WELL #:	1 A	RRCID -> 281540	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL	DEPTH	2721	PERF.	2442	-	2448				
09	180	#		32	-0-	-148		-0-		32	2		N	-0-					-0-
10	109	R		109	-0-	-0-		-0-		109	2		N	-0-					-0-
11	102	R		102	-0-	-0-		-0-		102	2		N	-0-					-0-
12	100	R		100	-0-	-0-		-0-		100	2		N	-0-					-0-
01	124	#		76	-0-	-48		-0-		76	2		N	-0-					-0-
02	112	#		88	-0-	-24		-0-		88	2		N	-0-					-0-
NEWTON, L. E.				WELL #:	2 A	RRCID -> 281541	COMPL. DATE	06/27/1988	TOTAL	DEPTH	2750	PERF.	2252	-	2260				
09	60	#		8	-0-	-52		-0-		8	2		N	-0-					-0-
10	27	R		27	-0-	-0-		-0-		27	2		N	-0-					-0-
11	26	R		26	-0-	-0-		-0-		26	2		N	-0-					-0-
12	25	R		25	-0-	-0-		-0-		25	2		N	-0-					-0-
01	31	#		19	-0-	-12		-0-		19	2		N	-0-					-0-
02	28	#		22	-0-	-6		-0-		22	2		N	-0-					-0-
CARMICHAEL				WELL #:	2	RRCID -> 282585	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL	DEPTH	3017	PERF.	2624	-	2628				
09	0			-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0			-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0			62	-0-	62		62		62	2		N	-0-					-0-
12	0			102	-0-	102		164		102	2		N	-0-					-0-
01	0			74	-0-	74		238		74	2		N	-0-					-0-
02	306	R		68	-0-	-238		-0-		68	2		N	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN				
SHELTON, TED EDWARD			775365							
SHELTON		WELL #:	1B	RRCID -> 122143	COMPL. DATE 07/15/1986	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1568	-	1614
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			806190							
MADISON, F.H. "E"		WELL #:	4	RRCID -> 123474	COMPL. DATE 07/19/1981	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2821	-	2824
09	330 #	320	-0-	-10	-0-	320 3				5
10	341 #	325	-0-	-16	-0-	325 3				5
11	330 #	311	-0-	-19	-0-	311 3				5
12	341 #	305	-0-	-36	-0-	305 3				5
01	341 #	305	-0-	-36	-0-	305 3				5
02	308 #	269	-0-	-39	-0-	269 3				5
CAMP & PARKS		WELL #:	3	RRCID -> 125401	COMPL. DATE 12/01/1986	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2362	-	2408
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66 3				-0-
10	93 #	50	-0-	-43	-0-	50 3				-0-
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	59 3				-0-
12	62 #	44	-0-	-18	-0-	44 3				-0-
01	62 #	44	-0-	-18	-0-	44 3				-0-
02	56 #	9	-0-	-47	-0-	9 3				-0-
CAMP&PARKS		WELL #:	4	RRCID -> 125402	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2412	-	2457
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66 3				-0-
10	93 #	50	-0-	-43	-0-	50 3				-0-
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	59 3				-0-
12	62 #	44	-0-	-18	-0-	44 3				-0-
01	62 #	44	-0-	-18	-0-	44 3				-0-
02	56 #	9	-0-	-47	-0-	9 3				-0-
CAMP & PARKS		WELL #:	5	RRCID -> 125403	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2471	-	2504
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51 3				-0-
10	62 #	39	-0-	-23	-0-	39 3				-0-
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	46 3				-0-
12	62 #	35	-0-	-27	-0-	35 3				-0-
01	62 #	35	-0-	-27	-0-	35 3				-0-
02	56 #	7	-0-	-49	-0-	7 3				-0-
NEWTON		WELL #:	L 1	RRCID -> 128073	COMPL. DATE 07/05/1988	TOTAL DEPTH	2599	PERF. 2208	-	2214
09	60 #	55	-0-	-5	-0-	55 3				-0-
10	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3				-0-
11	60 #	54	-0-	-6	-0-	54 3				-0-
12	62 #	45	-0-	-17	-0-	45 3				-0-
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45 3				-0-
02	56 #	47	-0-	-9	-0-	47 3				-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN								
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190													
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		1	RRCID -> 132382		COMPL. DATE 05/22/1976		TOTAL DEPTH		3151	PERF. 2816 - 2832					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
09	150 #	126	-0-	-24	-0-	124	3	2	9	N	2					51	
10	124 #	88	-0-	-36	-0-	79	3	9	9	N	8					59	
11	120 #	10	-0-	-110	-0-	1	3	9	9	N	8	55	1			12	
12	124 #	12	-0-	-112	-0-	10	3	2	9	N	2					14	
01	124 #	12	-0-	-112	-0-	10	3	2	9	N	2					16	
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	N	1					17	
WOOD, MAUDIE				WELL #:		1	RRCID -> 151309		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		3850	PERF. 2736 - 2796		
09	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-	
10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-	
11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-	
12	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-	
01	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-	
02	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-	
BIBBY, J.C.				WELL #:		6	RRCID -> 152274		COMPL. DATE 12/12/1981		TOTAL DEPTH		2585	PERF. 2470 - 2479			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13	
THOMPSON				WELL #:		8	RRCID -> 158070		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH		2625	PERF. N/A			
09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	117	3	6	9	N	5					35	
10	127 R	127	-0-	-0-	-0-	121	3	6	9	N	5	37	1			3	
11	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					3	
12	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					3	
01	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					3	
02	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					3	
ALLEN, E. A.				WELL #:		2	RRCID -> 165162		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH		3384	PERF. 2165 - 2178			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
AVT				WELL #:		1	RRCID -> 251191		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH		2675	PERF. 2212 - 2266			
09	210 #	89	-0-	-121	-0-	89	3			N	-0-					-0-	
10	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-	
11	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-	
12	155 #	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-	
01	186 #	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-					-0-	
02	168 #	67	-0-	-101	-0-	67	3			N	-0-					-0-	
MATSON, P.I.				WELL #:		8	RRCID -> 253396		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		3104	PERF. 1989 - 2005		
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-	
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-	
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-	
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-	
01	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-	
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-	

BROWN COUNTY REGULAR				//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED				49B				CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				//CONT.//	806190														
ALFORD, GLENN				WELL #:	1	RRCID -> 253405		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL	DEPTH	3050	PERF. 2864	-	2872				
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
09	90 #	38	-0-	-52	-0-			38	3			N	-0-						-0-
10	93 #	74	-0-	-19	-0-			74	3			N	-0-						-0-
11	94 R	94	-0-	-0-	-0-			94	3			N	-0-						-0-
12	93 #	84	-0-	-9	-0-			84	3			N	-0-						-0-
01	93 #	84	-0-	-9	-0-			84	3			N	-0-						-0-
02	84 #	46	-0-	-38	-0-			46	3			N	-0-						-0-
WHITE, C.M.				WELL #:	1A	RRCID -> 258896		COMPL. DATE 03/05/1997		TOTAL	DEPTH	2523	PERF. 2466	-	2474				
09	120 #	93	-0-	-27	-0-			93	3			N	-0-						-0-
10	124 #	84	-0-	-40	-0-			84	3			N	-0-						-0-
11	120 #	106	-0-	-14	-0-			106	3			N	-0-						-0-
12	132 R	132	-0-	-0-	-0-			132	3			N	-0-						-0-
01	132 R	132	-0-	-0-	-0-			132	3			N	-0-						-0-
02	112 #	102	-0-	-10	-0-			102	3			N	-0-						-0-
NICHOLS, GLADYS "A"				WELL #:	4	RRCID -> 261145		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL	DEPTH	2520	PERF. 1736	-	1806				
09	41 R	41	-0-	-0-	-0-			41	3			N	-0-						-0-
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-			41	3			N	-0-						-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-			30	3			N	-0-						-0-
12	31 #	27	-0-	-4	-0-			27	3			N	-0-						-0-
01	31 #	27	-0-	-4	-0-			27	3			N	-0-						-0-
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-			36	3			N	-0-						-0-
NICHOLS, GLADYS "A"				WELL #:	3	RRCID -> 261723		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL	DEPTH	1865	PERF. 1742	-	1750				
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-			102	3			N	-0-						-0-
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-			104	3			N	-0-						-0-
11	90 #	76	-0-	-14	-0-			76	3			N	-0-						-0-
12	93 #	69	-0-	-24	-0-			69	3			N	-0-						-0-
01	93 #	69	-0-	-24	-0-			69	3			N	-0-						-0-
02	89 R	89	-0-	-0-	-0-			89	3			N	-0-						-0-
TABER, ELMER S.				834315															
TABER				WELL #:	2B	RRCID -> 124179		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL	DEPTH	963	PERF. 959	-	963				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316															
TAYLOR, B. L.				WELL #:	4	RRCID -> 103834		COMPL. DATE 01/22/1983		TOTAL	DEPTH	2135	PERF. 1072	-	1086				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BROWN COUNTY REGULAR										//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC										//CONT.//		841316											
PICKETT, G. W.										WELL #:		1		RRCID -> 180805		COMPL. DATE 10/04/1980		TOTAL DEPTH 3158		PERF. 1960 - 1962			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS	(L)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PICKETT, G. W. "A"										WELL #:		2		RRCID -> 181629		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3043		PERF. 2065 - 2067	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
THOMAS, LOUIS W.										854100													
THOMAS										WELL #:		1		RRCID -> 186689		COMPL. DATE 04/22/1987		TOTAL DEPTH 2793		PERF. 2450 - 2540			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TRAWEK, J. H.										866595													
TRAWEK BMG.										WELL #:		1		RRCID -> 108259		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 900		PERF. 692 - 701			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TURNER, RICHARD										874249													
NOBLE, D. "B"										WELL #:		2		RRCID -> 099101		COMPL. DATE 03/17/1982		TOTAL DEPTH 1275		PERF. 414 - 417			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2009										
XPLORE OPERATING, LLC			946023							
NEWTON, ROSS J. "B"		WELL #:	1 B	RRCID -> 265378	COMPL. DATE 05/21/1977	TOTAL DEPTH	3226	PERF. 2026	-	2036
09	180 #	160	-0-	-20	-0-	159	3	1 9	N	27
10	0	124	-0-	124	124	122	3	2 9	N	29
11	0	95	-0-	95	219	95	3		N	29
12	0	107	-0-	107	326	107	3		N	29
01	0	108	-0-	108	434	108	3		N	29
02	546 R	112	-0-	-434	-0-	112	3		N	29
NEWTON, ROSS J.		WELL #:	3	RRCID -> 283808	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2766	-	2774
09	330 #	231	-0-	-99	-0-	231	3		N	-0-
10	0	342	-0-	342	342	342	3		N	-0-
11	0	259	-0-	259	601	259	3		N	-0-
12	0	176	-0-	176	777	176	3		N	-0-
01	0	217	-0-	217	994	217	3		N	-0-
02	1215 R	221	-0-	-994	-0-	221	3		N	-0-
KELLER, HOLLIS "A"		WELL #:	1	RRCID -> 291686	COMPL. DATE 12/29/1983	TOTAL DEPTH	2917	PERF. 2010	-	2014
09	360 #	195	-0-	-165	-0-	195	3		N	-0-
10	0	602	-0-	602	602	602	3		N	-0-
11	0	1003	-0-	1003	1605	1003	3		N	-0-
12	0	431	-0-	431	2036	431	3		N	-0-
01	0	504	-0-	504	2540	504	3		N	-0-
02	1624	432	-0-	-1192	1348	432	3		N	-0-
4 J'S PRODUCTION			953565							
KEEL		WELL #:	1	RRCID -> 288401	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH	1690	PERF. 1640	-	1690
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2		N	-0-
10	0	240	-0-	240	240	240	2		N	-0-
11	0	220	-0-	220	460	220	2		N	-0-
12	0	220	-0-	220	680	220	2		N	-0-
01	0	222	-0-	222	902	222	2		N	-0-
02	902 N	-0-	-0-	-902	-0-				N	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
ANDERSON PRODUCTION										//CONT.// 022922										
HENSON, M. M.										WELL #: 1		RRCID -> 090691		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH 3024		PERF. 3000 - 3024		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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				
09	30 N	6	-0-	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-		N	-0-			-0-				
10	0	12	-0-	-0-	12	-0-	12 2		N	-0-		N	-0-			-0-				
11	0	19	-0-	-0-	19	-0-	31 2		N	-0-		N	-0-			-0-				
12	0	14	-0-	-0-	14	-0-	45 2		N	-0-		N	-0-			-0-				
01	0	21	-0-	-0-	21	-0-	66 2		N	-0-		N	-0-			-0-				
02	71 N	5	-0-	-0-	-66	-0-	5 2		N	-0-		N	-0-			-0-				
ANEJO PRODUCTION, LLC										025387										
DOSS, RUTH										WELL #: 1		RRCID -> 141418		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		N	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		N	-0-			-0-				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		N	-0-			-0-				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		N	-0-			-0-				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		N	-0-			-0-				
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC										028757										
STANLEY, R.										WELL #: 1		RRCID -> 098118		COMPL. DATE 06/19/1991		TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT			-0-				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT			-0-				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT			-0-				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT			-0-				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT			-0-				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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				
09	570 N	545	-0-	-0-	-25	-0-	522 2	23 9	N	21		N	21			183				
10	589 N	533	-0-	-0-	-56	-0-	533 2		N	-0-		N	-0-			183				
11	570 N	533	-0-	-0-	-37	-0-	482 2	51 9	N	46		N	46			229				
12	558 N	504	-0-	-0-	-54	-0-	481 1	23 9	N	21		N	21	169 1		81				
01	527 N	513	-0-	-0-	-14	-0-	491 2	22 9	N	20		N	20			101				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT			101				
BARRON, FRANKLIN										053323										
FORTNER, ED										WELL #: 1		RRCID -> 058743		COMPL. DATE 05/05/1974		TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT			-0-				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT			-0-				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT			-0-				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT			-0-				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT			-0-				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT			-0-				
FORTNER, ED										WELL #: 4		RRCID -> 063505		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT			-0-				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT			-0-				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT			-0-				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT			-0-				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT			-0-				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2				N	-0-						-0-			
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2				N	-0-						-0-			
11	0	106	-0-	106	106	106	2				N	-0-						-0-			
12	0	99	-0-	99	205	99	2				N	-0-						-0-			
01	0	77	-0-	77	282	77	2				N	-0-						-0-			
02	401 N	119	-0-	-282	-0-	119	2				N	-0-						-0-			
RINGHOFFER A. H.										WELL #:	2 A	RRCID ->	065750	COMPL. DATE	03/05/1976	TOTAL DEPTH	1647	PERF.	N/A		
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-						-0-			
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2				N	-0-						-0-			
11	0	313	-0-	313	313	313	2				N	-0-						-0-			
12	0	258	-0-	258	571	258	2				N	-0-						-0-			
01	0	235	-0-	235	806	235	2				N	-0-						-0-			
02	1015 N	209	-0-	-806	-0-	209	2				N	-0-						-0-			
BATES										WELL #:	1	RRCID ->	090645	COMPL. DATE	08/19/1980	TOTAL DEPTH	2881	PERF.	2816	-	2827
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2				N	-0-						-0-			
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-						-0-			
11	0	29	-0-	29	29	29	2				N	-0-						-0-			
12	0	30	-0-	30	59	30	2				N	-0-						-0-			
01	0	34	-0-	34	93	34	2				N	-0-						-0-			
02	129 N	36	-0-	-93	-0-	36	2				N	-0-						-0-			
BATES										WELL #:	2	RRCID ->	090714	COMPL. DATE	10/20/1980	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2813	-	2820
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2				N	-0-						-0-			
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-						-0-			
11	0	29	-0-	29	29	29	2				N	-0-						-0-			
12	0	29	-0-	29	58	29	2				N	-0-						-0-			
01	0	34	-0-	34	92	34	2				N	-0-						-0-			
02	128 N	36	-0-	-92	-0-	36	2				N	-0-						-0-			
BATES										WELL #:	3	RRCID ->	093090	COMPL. DATE	03/18/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2844	-	2850
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2				N	-0-						-0-			
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-						-0-			
11	0	29	-0-	29	29	29	2				N	-0-						-0-			
12	0	29	-0-	29	58	29	2				N	-0-						-0-			
01	0	34	-0-	34	92	34	2				N	-0-						-0-			
02	127 N	35	-0-	-92	-0-	35	2				N	-0-						-0-			
RANKIN-BATES										WELL #:	1	RRCID ->	093614	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2838	-	2848
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2				N	-0-						-0-			
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-						-0-			
11	0	46	-0-	46	46	46	2				N	-0-						-0-			
12	0	49	-0-	49	95	49	2				N	-0-						-0-			
01	0	54	-0-	54	149	54	2				N	-0-						-0-			
02	206 N	57	-0-	-149	-0-	57	2				N	-0-						-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//													12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC													078050										
LEVIE OLD "A"													WELL #: 1A		RRCID -> 086149		COMPL. DATE 11/05/1979		TOTAL DEPTH 2522		PERF. 2179 - 2184		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	*	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
02		T. A.	5	-0-	-0-	5	5	5			5	2			Y	-0-							-0-
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.													100298										
THOMAS W.G.													WELL #: 1		RRCID -> 064372		COMPL. DATE 09/26/1975		TOTAL DEPTH 1786		PERF. N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
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-
WELLS L.D.													WELL #: 1		RRCID -> 064373		COMPL. DATE 10/13/1975		TOTAL DEPTH 1714		PERF. N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
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-
BRUCE OGLETREE LLC													103274										
TONGATE, JERRY C.													WELL #: 2		RRCID -> 085224		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 2222		PERF. 1784 - 1792		
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	369								Y	-0-							-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	369								Y	-0-							-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	369								Y	-0-							-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	369								Y	NO RPT							-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	369								Y	-0-							-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	369								Y	NO RPT							-0-
TONGATE, JERRY C.													WELL #: 3		RRCID -> 090046		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 2418		PERF. 1722 - 1728		
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	365								Y	-0-							-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	365								Y	-0-							-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	365								Y	-0-							-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	365								Y	NO RPT							-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	365								Y	-0-							-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	365								Y	NO RPT							-0-
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A													WELL #: 1		RRCID -> 095001		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 1852		PERF. 1730 - 1852		
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	368								N	-0-							-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	368								N	-0-							-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	368								N	-0-							-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	368								N	NO RPT							-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	368								N	-0-							-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	368								N	NO RPT							-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT												CNTY: BROWN									
BRUCE OGLETREE LLC //CONT.// 103274																					
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2												RRCID ->	098119	COMPL. DATE	01/21/1982	TOTAL DEPTH	1930	PERF.	1721 - 1753		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
09		0	-0-	-0-	-0-	379						N	-0-					-0-			
10		0 W	-0-	-0-	-0-	379						N	-0-					-0-			
11		0	-0-	-0-	-0-	379						N	-0-					-0-			
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	379						N	NO RPT					-0-			
01		0	-0-	-0-	-0-	379						N	-0-					-0-			
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	379						N	NO RPT					-0-			
BOOTH CREEK												WELL #:	1	RRCID ->	098120	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1694 - 1828
09		0	-0-	-0-	-0-	367						N	-0-					-0-			
10		0 W	-0-	-0-	-0-	367						N	-0-					-0-			
11		0	-0-	-0-	-0-	367						N	-0-					-0-			
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	367						N	NO RPT					-0-			
01		0	-0-	-0-	-0-	367						N	-0-					-0-			
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	367						N	NO RPT					-0-			
MYRICK, JACK												WELL #:	1	RRCID ->	101001	COMPL. DATE	04/04/1982	TOTAL DEPTH	1924	PERF.	1722 - 1844
09		0	-0-	-0-	-0-	358						N	-0-					-0-			
10		0 W	-0-	-0-	-0-	358						N	-0-					-0-			
11		0	-0-	-0-	-0-	358						N	-0-					-0-			
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	358						N	NO RPT					-0-			
01		0	-0-	-0-	-0-	358						N	-0-					-0-			
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	358						N	NO RPT					-0-			
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685												WELL #:	14	RRCID ->	204275	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1330 - 1333
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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-			
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												WELL #:	1A	RRCID ->	056824	COMPL. DATE	07/21/1973	TOTAL DEPTH	2341	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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-			
BROWN												WELL #:	1	RRCID ->	139757	COMPL. DATE	10/01/1991	TOTAL DEPTH	1373	PERF.	970 - 978
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622														
WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068														
M 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	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN									
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622									
WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
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-
WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
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-
WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
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-
CHAMBERS, R. H. LLC 143549									
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
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-
CHAMBERS, M. 167048									
CHAMBERS, M. WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-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-
COLE, BERT 167048									
COLE, BERT B. "B" WELL #: 3B RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
COLE, BERT //CONT.// 167048														
COLE, BERT B. "B" WELL #: 2B RRCID -> 085500 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 880 PERF. 342 - 354														
M	ALLOW 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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
CREEK ENERGY, INC. 188579														
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848														
09	840 N	800	-0-	-40	-0-	800	2			N	-0-			-0-
10	868 N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-			-0-
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	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														
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-			76
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			76
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-			76
12	0	361	-0-	361	-0-	361	2			N	-0-			76
01	0	370	-0-	370	-0-	370	2			N	-0-			76
02	1012 N	281	-0-	-731	-0-	281	2			N	-0-			76

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
CWC OIL & GAS, LLC //CONT.// 195804														
COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403														
M	ALLOW 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
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			-0-
01	0	106	-0-	106	106	106	2			N	-0-			-0-
02	200 N	94	-0-	-106	-0-	94	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														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939														
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880														
EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382														
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11	0	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-			-0-
12	0	50	-0-	50	100	50	2			N	-0-			-0-
*01	150 N	50	-0-	-100	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			-0-
OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371														
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			21
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			21
11	0	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-			21
12	100 N	50	-0-	-50	-0-	50	2			N	-0-			21
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			21
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			21
SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386														
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
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	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//12406 500NON-ASSOCIATED										EXEMPT		CNTY: BROWN							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC//CONT.//224880																			
SOHIO-EMMONS										WELL #: 2		RRCID -> 130614		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH 2680		PERF. 1235 - 1245	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
09	60	N	50	-0-	-10	-0-		50 2			N	-0-			-0-				
10	62	N	50	-0-	-12	-0-		50 2			N	-0-			-0-				
11	60	N	50	-0-	-10	-0-		50 2			N	-0-			-0-				
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	56	N	50	-0-	-6	-0-		50 2			N	-0-			-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	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
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-				

FOJTASEK, JOE										275184									
RUGGLE, ALBERT										WELL #: 6		RRCID -> 103923		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 1010		PERF. 868 - 876	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
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-				

FURRY, M. M.										291605									
FURRY M.										WELL #: 1		RRCID -> 069575		COMPL. DATE 01/12/1977		TOTAL DEPTH 1679		PERF. 1660 - 1679	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
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-				

GRADON OIL COMPANY										321574									
KEVIN-INGRAM-TAYLOR										WELL #: 1		RRCID -> 116198		COMPL. DATE 03/20/1985		TOTAL DEPTH 2580		PERF. 2390 - 2545	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
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-				

JAM OIL & GAS COMPANY										429615									
SCOTT, IRVINE D.										WELL #: 2		RRCID -> 033562		COMPL. DATE 04/21/1964		TOTAL DEPTH 1200		PERF. N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//														
K & W VANPELT COMPANY														
WINDHAM, J.H.														
WELL #: 1 RRCID -> 065251 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 2502 PERF. N/A														
M	ALLOW 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KLH OIL & GAS, INC.														
SMITH, M. O.														
WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832														
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
11	0	683	-0-	683	-0-	683	2			N	-0-			-0-
12	0	692	-0-	692	-0-	1375	2			N	-0-			-0-
01	0	587	-0-	587	-0-	1962	2			N	-0-			-0-
02	2489 N	527	-0-	-1962	-0-	527	2			N	-0-			-0-

TABER, W. R.														
WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807														
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			-0-
10	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-			-0-
11	0	673	-0-	673	-0-	673	2			N	-0-			-0-
12	0	681	-0-	681	-0-	1354	2			N	-0-			-0-
01	0	578	-0-	578	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
02	2451 N	519	-0-	-1932	-0-	519	2			N	-0-			-0-

LEVISAY OPERATING CO.														
MITCHAM G.P.														
WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A														
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	0	3	-0-	3	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	0	3	-0-	3	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	0	3	-0-	3	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-			-0-

MCCLATCHEY, GARNER														
MCCLATCHY "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MISSION ENERGY INC.														
WYNN														
WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//													12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
NEWSOM, MACK													608607										
NEWSOM, MACK													WELL #:		2	RRCID -> 123623		COMPL. DATE 02/19/1987		TOTAL DEPTH 1025		PERF. 968 - 971	
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				
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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-					
OTEX LLC													628115										
GEORGE, LARRY													WELL #:		2	RRCID -> 080010		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 2370		PERF. 2253 - 2266	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	T. A.		94	-0-	94	94		94	2			Y	-0-					-0-					
02	T. A.		18	-0-	18	112		18	2			Y	-0-					-0-					
LARRY, GEORGE													WELL #:		3	RRCID -> 080890		COMPL. DATE 02/08/1979		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2274 - 2278	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	T. A.		94	-0-	94	94		94	2			Y	-0-					-0-					
02	T. A.		18	-0-	18	112		18	2			Y	-0-					-0-					
LARRY, GEORGE													WELL #:		4	RRCID -> 084762		COMPL. DATE 09/01/1979		TOTAL DEPTH 2380		PERF. 2293 - 2306	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	T. A.		94	-0-	94	94		94	2			Y	-0-					-0-					
02	T. A.		18	-0-	18	112		18	2			Y	-0-					-0-					
SEWARD													WELL #:		1	RRCID -> 087693		COMPL. DATE 05/01/1980		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2298 - 2304	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
GEORGE, LARRY													WELL #:		5	RRCID -> 091634		COMPL. DATE 01/14/1981		TOTAL DEPTH 2383		PERF. 2303 - 2307	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	T. A.		94	-0-	94	94		94	2			Y	-0-					-0-					
02	T. A.		18	-0-	18	112		18	2			Y	-0-					-0-					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
OTEX LLC //CONT.// 628115														
STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597														
M	ALLOW 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PITCOCK, INC. 665870 PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639														
09	150 N	88	-0-	-62	-0-	86	2	2	9	Y	2			81
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	92	2	1	9	Y	1			82
11	0	85	-0-	85	85	84	2	1	9	Y	1			83
12	182 N	97	-0-	-85	-0-	91	2	6	9	Y	5			88
01	0	101	-0-	101	101	95	2	6	9	Y	5			93
*02	217 N	116	-0-	-101	-0-	107	2	9	9	Y	8			101
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624														
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			1
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			1
11	0	56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-			1
12	116 N	60	-0-	-56	-0-	60	2			Y	-0-			1
01	0	64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-			1
*02	135 N	71	-0-	-64	-0-	71	2			Y	-0-			1

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870													
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-		1
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-		1
11	0	88	-0-	88	88	88	2			N	-0-		1
12	0	104	-0-	104	192	104	2			N	-0-		1
01	0	129	-0-	129	321	129	2			N	-0-		1
*02	544 N	223	-0-	-321	-0-	223	2			N	-0-		1
PROSISE, J. D. 681466													
PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
R & D OPERATING, INC. 685874													
BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MITCHELL, L. & P. WELL #: 2 RRCID -> 121052 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1791 - 1852													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2022 - WELL PLUGGED 10/25/22													
MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2022 - WELL PLUGGED 10/26/22													
REACH OIL 695802													
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081													
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
REACH OIL //CONT.// 695802													
DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2020 - W/O TO 31954													
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334													
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296													
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284													
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322													
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	2	1	2		Y	-0-			-0-
02	27 N	25	-0-	-2	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334													
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	2	1	2		Y	-0-			-0-
02	27 N	25	-0-	-2	-0-	25	2		Y	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
RINGO RIG LLC										712386										
BYLER, H.										WELL #: 3		RRCID -> 130054		COMPL. DATE 01/11/1989		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 2366 - 2404		
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
SANTA ANNA PARTNERS, LP										748111										
STONE, ULA B.										WELL #: 1		RRCID -> 090274		COMPL. DATE 10/01/1980		TOTAL DEPTH 803		PERF. 775 - 803		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
SHADY OIL CO.										768360										
LUCAS, R. W. -A-										WELL #: 1		RRCID -> 062426		COMPL. DATE 06/19/1975		TOTAL DEPTH 2258		PERF. N/A		
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N		-0-					-0-	
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2				N		-0-					-0-	
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N		-0-					-0-	
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2				N		-0-					-0-	
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2				N		-0-					-0-	
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2				N		-0-					-0-	
DAY DOLORES										WELL #: 1 B		RRCID -> 062609		COMPL. DATE 03/29/1975		TOTAL DEPTH 2345		PERF. 2236 - 2282		
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2				N		-0-					-0-	
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2				N		-0-					-0-	
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2				N		-0-					-0-	
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2				N		-0-					-0-	
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				N		-0-					-0-	
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2				N		-0-					-0-	
WHITE FRED										WELL #: 5		RRCID -> 062610		COMPL. DATE 06/12/1975		TOTAL DEPTH 2342		PERF. N/A		
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2				N		-0-					-0-	
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2				N		-0-					-0-	
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2				N		-0-					-0-	
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2				N		-0-					-0-	
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2				N		-0-					-0-	
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2				N		-0-					-0-	
WHITE FRED										WELL #: 6		RRCID -> 065333		COMPL. DATE 01/17/1976		TOTAL DEPTH 2306		PERF. N/A		
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2				N		-0-					-0-	
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2				N		-0-					-0-	
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2				N		-0-					-0-	
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2				N		-0-					-0-	
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				N		-0-					-0-	
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2				N		-0-					-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-		49	2			N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-		47	2			N	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	-0-		38	2			N	-0-			-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-		42	2			N	-0-			-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-		38	2			N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-			-0-
NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A																
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		73	2			N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-		70	2			N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-		55	2			N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-		54	2			N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-		54	2			N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	-0-		45	2			N	-0-			-0-
NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261																
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-		15	2			N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-		16	2			N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		15	2			N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-		15	2			N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-		16	2			N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	-0-		17	2			N	-0-			-0-
NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266																
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-		48	2			N	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-		46	2			N	-0-			-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	-0-		37	2			N	-0-			-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	-0-		36	2			N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-		30	2			N	-0-			-0-
SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240																
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-		221	2			N	-0-			-0-
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	-0-		188	2			N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-		220	2			N	-0-			-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	-0-		206	2			N	-0-			-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-		207	2			N	-0-			-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	-0-		194	2			N	-0-			-0-
SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280																
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-		221	2			N	-0-			-0-
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	-0-		188	2			N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-		220	2			N	-0-			-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	-0-		206	2			N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-		208	2			N	-0-			-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	-0-		194	2			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//											12406 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
SO OPERATING COMPANY											800281										
NEWBURY, J. L. ESTATE											WELL #:	1	RRCID -> 108110		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH	3475	PERF. 2945	-	2955
M	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		
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		18	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
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		350	3		N	-0-					-0-		
10		0	337	-0-	337	-0-	337	-0-		337	3		N	-0-					-0-		
11		0	271	-0-	271	-0-	608	-0-		271	3		N	-0-					-0-		
12		0	281	-0-	281	-0-	889	-0-		281	3		N	-0-					-0-		
01		0	281	-0-	281	-0-	1170	-0-		281	3		N	-0-					-0-		
02		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

FERGERSON											WELL #:	1	RRCID -> 017437		COMPL. DATE 02/02/1959		TOTAL DEPTH	2416	PERF. 2276	-	2290
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32		
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		

HOLT, C. F.											WELL #:	1	RRCID -> 031879		COMPL. DATE 12/26/1963		TOTAL DEPTH	2617	PERF. 2596	-	2616
09		420 N	404	-0-	-16	-0-	404	-0-		404	3		N	-0-					15		
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	-0-		428	3		N	-0-					15		
11		420 N	357	-0-	-63	-0-	355	-0-		355	3	2	9	N	-0-	2			17		
12		403 N	245	-0-	-158	-0-	245	-0-		245	3			N	-0-				17		
01		434 N	245	-0-	-189	-0-	245	-0-		245	3			N	-0-				17		
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	-0-		378	3			N	-0-				17		

ANGEL											WELL #:	1	RRCID -> 032141		COMPL. DATE 04/15/1963		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2715	-	2755
09		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	-0-		114	3			N	-0-				-0-		
10		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	-0-		115	3			N	-0-				-0-		
11		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	-0-		104	3			N	-0-				-0-		
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	-0-		104	3			N	-0-				-0-		
01		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	-0-		104	3			N	-0-				-0-		
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	-0-		115	3			N	-0-				-0-		

ALLCORN, H. L., ET AL											WELL #:	1	RRCID -> 035109		COMPL. DATE 01/07/1965		TOTAL DEPTH	2318	PERF. N/A		
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	59	-0-		59	3	2	9	N	-0-	2			55		
10		62 N	24	-0-	-38	-0-	23	-0-		23	3	1	9	N	-0-	1			56		
11		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	-0-		40	3			N	-0-				56		
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	-0-		52	3			N	-0-				56		
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	-0-		52	3			N	-0-				56		
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	-0-		53	3			N	-0-				56		

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-			-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-			-0-
WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A														
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
10	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-			-0-
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-			-0-
12	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-			-0-
NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A														
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-			-0-
MURPHREE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A														
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-			-0-
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232														
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			10
10	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-			10
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			10
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-			10
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			10
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-			10
KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0														
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
10	0	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-			-0-
11	0	27	-0-	27	40	27	3			Y	-0-			-0-
12	0	26	-0-	26	66	26	3			Y	-0-			-0-
01	0	26	-0-	26	92	26	3			Y	-0-			-0-
02	92 N	-0-	-0-	-92	-0-					Y	-0-			-0-
KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A														
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-			19
10	0	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-			19
11	0	27	-0-	27	40	27	3			Y	-0-			19
12	0	27	-0-	27	67	27	3			Y	-0-			19
01	0	27	-0-	27	94	27	3			Y	-0-			19
02	94 N	-0-	-0-	-94	-0-					Y	-0-			19

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A														
09	150 N	12	-0-	-138	-0-	12	3			N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
11	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A														
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-			-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-			-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-			-0-
WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A														
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-			-0-
STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A														
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	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														
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-			-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-			-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-			-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-			-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-			-0-
MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620														
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-			-0-
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-			-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-			-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-			-0-
WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A														
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-			-0-
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
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
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A														
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A														
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	77	3	2	9	N	2			42
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			42
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			42
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	90	3	6	9	N	5			47
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			47
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			47
WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A														
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-			-0-
WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A														
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	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	EOM BALANCE
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-	-0-
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-	-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-	-0-
12	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-	-0-
01	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-	-0-
02	532 N	518	-0-	-14	-0-	518	3			N	-0-	-0-
MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A												
09	720 N	709	-0-	-11	-0-	709	3			N	-0-	-0-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-	-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-	-0-
12	744 N	582	-0-	-162	-0-	582	3			N	-0-	-0-
01	713 N	582	-0-	-131	-0-	582	3			N	-0-	-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-	-0-
WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A												
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-	75
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-	75
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-	4
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	515	3	7	9	N	6	10
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	515	3	4	9	N	4	14
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	553	3	4	9	N	4	18
WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-	-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-	-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-	-0-
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-	-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-	-0-
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	160	3			N	-0-	-0-
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A												
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-	-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-	-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-	-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-	-0-
WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A												
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-	-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-	-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-	-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-	-0-
NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A												
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-	30
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-	30
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-	30
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-	30
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-	30
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-	30

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-		11
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		11
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		11
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-		11
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		11
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		11
NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A												
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-		-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-		-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-		-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-		-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-		-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-		-0-
MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112												
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-		-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-		-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-		-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-		-0-
WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074												
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-		40
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-		40
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-		40
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-		40
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-		40
02	140 N	94	-0-	-46	-0-	94	3		N	-0-		40
CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412												
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-		-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-		-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-		-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-		-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	3		N	-0-		-0-
MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994												
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3		N	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	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-
NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430												
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-		-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-		-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-		-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	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	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189 3		N	-0-
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268									
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101 3		N	-0-
BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265									
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-
BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278									
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	106 3		N	-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-
BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264									
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-
12	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3		N	-0-
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3		N	-0-
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	362 3		N	-0-
BIBBY, J.C. WELL #: 4A RRCID -> 091754 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 1843 - 1847									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-
BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264									
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																		
BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454																		
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
09	60 N	44	-0-	-16	-0-			44	3			N	-0-					35
10	62 N	54	-0-	-8	-0-			54	3			N	-0-					35
11	30 N	3	-0-	-27	-0-			3	3			N	-0-					35
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-			111	3			N	-0-					35
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-			111	3			N	-0-					35
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-							N	-0-					35
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026																		
09	60 N	29	-0-	-31	-0-			29	3			N	-0-					-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-			14	3			N	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-			20	3			N	-0-					-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-			41	3			N	-0-					-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-			41	3			N	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-			33	3			N	-0-					-0-
KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856																		
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-			297	3			N	-0-					-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-			272	3			N	-0-					-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-			268	3			N	-0-					-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-			255	3			N	-0-					-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-			255	3			N	-0-					-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-			229	3			N	-0-					-0-
FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706																		
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-			393	3			N	-0-					24
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-			427	3			N	-0-					24
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-			410	3			N	-0-					24
12	403 N	318	-0-	-85	-0-			318	3			N	-0-					24
01	434 N	318	-0-	-116	-0-			318	3			N	-0-					24
02	392 N	297	-0-	-95	-0-			297	3			N	-0-					24
BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258																		
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-			153	3			N	-0-					-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-			164	3			N	-0-					-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-			123	3			N	-0-					-0-
12	155 N	119	-0-	-36	-0-			119	3			N	-0-					-0-
01	155 N	119	-0-	-36	-0-			119	3			N	-0-					-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-			93	3			N	-0-					-0-
TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6
THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276																		
09	210 N	204	-0-	-6	-0-			204	3			N	-0-					20
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-			201	3			N	-0-					20
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-			196	3			N	-0-					20
12	217 N	216	-0-	-1	-0-			216	3			N	-0-					20
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-			216	3			N	-0-					20
02	196 N	189	-0-	-7	-0-			189	3			N	-0-					20

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT												CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190															
THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			10
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			10
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			10
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			10
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			10
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	N	-2			12
THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284															
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			37
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			37
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			37
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			37
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			37
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			37
BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877															
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	96	-0-	-0-	96	96	96	3			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	96	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	96	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	96 N	-0-	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721															
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
MAHAFFEY, VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719															
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			14
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	148	3			N	-0-			14
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			14
12	155 N	90	-0-	-65	-0-	-0-	90	3			N	-0-			14
01	155 N	90	-0-	-65	-0-	-0-	90	3			N	-0-			14
02	140 N	73	-0-	-67	-0-	-0-	73	3			N	-0-			14
COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380															
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
10	93 N	48	-0-	-45	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995															
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
02	112 N	63	-0-	-49	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//											12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
SUB SURFACE OPERATIONS											828296											
HARRIS, V. (B)											WELL #:		1A	RRCID ->	138531	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1640	-	1666
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 AMT	CODE	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.											828317											
BOWEN, A. J.											WELL #:		1A	RRCID ->	120603	COMPL. DATE	11/27/1986	TOTAL DEPTH	1601	PERF. 1534	-	1537
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
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-		
BOWEN, A. J.											WELL #:		3A	RRCID ->	121380	COMPL. DATE	04/05/1986	TOTAL DEPTH	1580	PERF. 1262	-	1264
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							31		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							31		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							31		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							31		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							31		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							31		
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC											841316											
TAYLOR B.L.											WELL #:		1	RRCID ->	064540	COMPL. DATE	11/17/1975	TOTAL DEPTH	3128	PERF. N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
TAYLOR, B. L.											WELL #:		3	RRCID ->	071422	COMPL. DATE	05/06/1977	TOTAL DEPTH	2959	PERF. N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
TAYLOR, B. L.											WELL #:		2	RRCID ->	072612	COMPL. DATE	05/10/1977	TOTAL DEPTH	2955	PERF. N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																			
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC //CONT.// 841316																			
TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953																			
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOMCO OIL & GAS INC. 861759																			
FOREMAN, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 069881 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 940 PERF. N/A																			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2023 - WELL PLUGGED 01/18/23																			
WHITE, L. L. 918440																			
WHITE, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 099155 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1712 - 1785																			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2022 - WELL PLUGGED 11/10/22																			
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																			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
XPLORE OPERATING, LLC 946023																			
NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A																			
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3				N	-0-					-0-	
10	0		497	-0-	497	497	497	3				N	-0-					-0-	
11	0		376	-0-	376	873	376	3				N	-0-					-0-	
12	0		255	-0-	255	1128	255	3				N	-0-					-0-	
01	0		315	-0-	315	1443	315	3				N	-0-					-0-	
02	1764	N	321	-0-	-1443	-0-	321	3				N	-0-					-0-	
LEWIS, CURTIS 918440																			
WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694																			
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3				N	-0-					-0-	
10	0		62	-0-	62	62	62	3				N	-0-					-0-	
11	0		61	-0-	61	123	61	3				N	-0-					-0-	
12	0		70	-0-	70	193	70	3				N	-0-					-0-	
01	0		69	-0-	69	262	69	3				N	-0-					-0-	
02	337	N	75	-0-	-262	-0-	75	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-			298 3			N	-0-					-0-	
10	0	268	-0-	268	268			268 3			N	-0-					-0-	
11	0	251	-0-	251	519			251 3			N	-0-					-0-	
12	0	294	-0-	294	813			294 3			N	-0-					-0-	
01	0	245	-0-	245	1058			245 3			N	-0-					-0-	
02	1320 N	262	-0-	-1058	-0-			262 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																		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MURPHY, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578																		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

3 S PRODUCTION, INC. 953796																		
WILLET WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970																		
09	120 N	111	-0-	-9	-0-			111 3			N	-0-					-0-	
10	93 N	89	-0-	-4	-0-			89 3			N	-0-					-0-	
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-			89 3			N	-0-					-0-	
12	124 N	75	-0-	-49	-0-			75 3			N	-0-					-0-	
01	93 N	70	-0-	-23	-0-			70 3			N	-0-					-0-	
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-			155 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																		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																		
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298																		
MOORE, H. B. -A- WELL #: 1A RRCID -> 041140 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 0 - 1132																		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2023 - WELL PLUGGED 1/11/23																		

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298														
MOORE, H. B., -A- WELL #: 2 RRCID -> 041332 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1135 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2023														
MOORE, H. B., -C- WELL #: 1 RRCID -> 041333 COMPL. DATE 10/25/1966 TOTAL DEPTH 1201 PERF. N/A														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2023 - WELL PLUGGED 1/13/2023														
MOORE, H. B. WELL #: 2 C RRCID -> 041413 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
RICE I. G. WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MCCLELLLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622													
MCCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
R & D OPERATING, INC. 685874													
MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317																
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
WILSON RANCH 930205																
WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269																
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
WILSON, H. E. "159" WELL #: 3 RRCID -> 112337 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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																
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
R & D OPERATING, INC. 685874																
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 RRCID -> 017461 COMPL. DATE 01/30/1941 TOTAL DEPTH 1508 PERF. N/A																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2 RRCID -> 017462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #:	1 C	RRCID -> 017481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1434 - 1498
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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT					-0-	
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-	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.											806190							
BOYSEN, B. S.											WELL #:	1	RRCID -> 017470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1598 - 1750
09		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
10		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-	
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-	
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BOYSEN, B. S.											WELL #:	2	RRCID -> 017471	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1590 - 1720
09		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
10		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-	
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-	
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754														
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
09	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 3			N	-0-			-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 3			N	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SMITH, BROOK WELL #: 1 RRCID -> 017474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754														
09	9 N	7	-0-	-2	-0-		7 3			N	-0-			-0-
10	9 N	7	-0-	-2	-0-		7 3			N	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SMITH, BROOK WELL #: 2 RRCID -> 017478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1739														
09	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 3			N	-0-			-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 3			N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SMITH, BROOK WELL #: 5 RRCID -> 017479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1605														
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WISE, W. S. 933420 RRCID -> 017465 COMPL. DATE 04/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1486 - 1515														
SMITH, J. F. WELL #: 1														
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
IRENE SMITH WELL #: 1 RRCID -> 017466 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1485 - 1515														
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BRUNER (MARBLE FALLS)			12620 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOOD			
WYOMING DIAMOND A LLC			945735												
ALDENHOVEN, CARL J.			WELL #: 1			RRCID -> 077347			COMPL. DATE 01/31/1978			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4776 - 4837			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-				-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-
11	0	111	-0-	111	111	111	2			N	-0-				-0-
12	0	109	-0-	109	220	109	2			N	-0-				-0-
01	334 N	114	-0-	-220	-0-	114	2			N	-0-				-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-				-0-

ALDENHOVEN, CARL J.			WELL #: 2			RRCID -> 077348			COMPL. DATE 03/05/1978			TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912			
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-				-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-
11	0	111	-0-	111	111	111	2			N	-0-				-0-
12	0	109	-0-	109	220	109	2			N	-0-				-0-
01	335 N	115	-0-	-220	-0-	115	2			N	-0-				-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-				-0-

ALDENHOVEN, CARL J.			WELL #: 5			RRCID -> 079665			COMPL. DATE 11/01/1978			TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660			
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-				-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-
11	0	110	-0-	110	110	110	2			N	-0-				-0-
12	0	110	-0-	110	220	110	2			N	-0-				-0-
01	335 N	115	-0-	-220	-0-	115	2			N	-0-				-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

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			
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-				-0-
10	0	476	-0-	476	476	476	3			N	-0-				-0-
11	0	3379	-0-	3379	3855	3379	3			N	-0-				-0-
12	3100 N	765	-0-	-2335	1520	765	3			N	-0-				-0-
01	0	648	-0-	648	2168	648	3			N	-0-				-0-
*02	3020	524	-0-	-2496	-0-	524	3			N	-0-				-0-

BUCK RANCH (ATOKA)			12889 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER			
CBMONCRIEF OPERATING, LLC			140525												
MONCRIEF RANCH HEADQUATERS			WELL #: 17V			RRCID -> 239820			COMPL. DATE 08/02/2007			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3424 - 3528			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

BUCK RANCH (STRAWN) BRG LONE STAR LTD. BUCK RANCH										12889 500 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER			
										WELL #:	RRCID -> 068189	COMPL. DATE 10/14/1975	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	-0-	53	3			N	-0-				-0-
BUCK RANCH										WELL #:	5	RRCID -> 069513	COMPL. DATE 03/29/1976	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 1912 - 0
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				-0-
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	-0-	55	3			N	-0-				-0-
BUCK RANCH										WELL #:	9	RRCID -> 072824	COMPL. DATE 07/03/1977	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	-0-	56	3			N	-0-				-0-
BRADFORD, CHARLES										WELL #:	1	RRCID -> 072929	COMPL. DATE 08/21/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	-0-	52	3			N	-0-				-0-
BUCK RANCH										WELL #:	10	RRCID -> 074291	COMPL. DATE 10/25/1977	TOTAL DEPTH	2808	PERF. N/A
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ATWOOD										WELL #:	1	RRCID -> 160871	COMPL. DATE 11/09/1996	TOTAL DEPTH	1873	PERF. 1744 - 1750
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	-0-	52	3			N	-0-				-0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525														
J. M. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 072734 COMPL. DATE 10/27/1975 TOTAL DEPTH 5778 PERF. N/A														
M	ALLOW 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
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	63	1	265	2	N	-0-			-0-
10	0	299	-0-	299	299	55	1	244	2	N	-0-			-0-
11	0	291	-0-	291	590	58	1	233	2	N	-0-			-0-
12	954 N	364	-0-	-590	-0-	73	1	291	2	N	-0-			-0-
01	0	348	-0-	348	348	93	1	255	2	N	-0-			-0-
02	616 N	268	-0-	-348	-0-	44	1	224	2	N	-0-			-0-
MONCRIEF RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 084371 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2001 - 2371														
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
PICKARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156977 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1744 - 1994														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
PICKARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160874 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1740 - 1764														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
OXXN 630579 HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 077683 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1813 - 1830														
09	40 N	20	-0-	-20	-0-	20	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT			-0-
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-
KIMBALL, C.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078256 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1815 - 1820														
09	40 N	20	-0-	-20	-0-	20	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	0	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			-0-
02	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

BUCK RANCH (STRAWN, LO.)														
BRG LONE STAR LTD.														
BUCK RANCH														
12889 600 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: PARKER				
090870														
WELL #: 15					RRCID -> 078796					COMPL. DATE 09/27/1978				
					TOTAL DEPTH 2800					PERF. 2426 - 2445				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	54	3			N	-0-			-0-
CBMONCRIEF OPERATING, LLC														
MONCRIEF RANCH														
140525														
WELL #: 11 T					RRCID -> 081301					COMPL. DATE 02/17/1979				
					TOTAL DEPTH 3118					PERF. 2356 - 2371				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN														
LANGSTON														
354655														
WELL #: 1					RRCID -> 084196					COMPL. DATE 05/20/1979				
					TOTAL DEPTH 3750					PERF. 3471 - 3504				
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
10	0	337	-0-	337	-0-	337	2			N	-0-			-0-
11	0	279	-0-	279	-0-	279	2			N	-0-			-0-
12	728 N	112	-0-	-616	-0-	112	2			N	-0-			-0-
01	0	334	-0-	334	-0-	334	2			N	-0-			-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-	138				N	NO RPT			-0-
BUCKNER (BEND)														
CUNDIFF OPERATING COMPANY														
NASH														
12950 200 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PARKER				
194515														
WELL #: 1					RRCID -> 082702					COMPL. DATE 02/10/1979				
					TOTAL DEPTH 5086					PERF. 4406 - 4420				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189	190	1	14
ROLLO RESOURCES, LLC														
HARRISON														
726791														
WELL #: 1					RRCID -> 078656					COMPL. DATE 05/14/1978				
					TOTAL DEPTH 4624					PERF. 4568 - 4578				
09	0	72	-0-	72	-0-	508	72	2		N	-0-			-0-
10	0	74	-0-	74	-0-	582	74	2		N	-0-			-0-
11	0	71	-0-	71	-0-	653	71	2		N	-0-			-0-
12	0	73	-0-	73	-0-	726	73	2		N	-0-			-0-
01	0	72	-0-	72	-0-	798	72	2		N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	798				N	NO RPT			-0-
BUCKNER (MARBLE FALLS)														
DIAMOND S ENERGY COMPANY														
BIRD														
12950 400 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: PARKER				
217005														
WELL #: 2					RRCID -> 092009					COMPL. DATE 12/12/1980				
					TOTAL DEPTH 5600					PERF. 5308 - 5398				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

BUCKNER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		12950 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005										
BIRD		WELL #:		3	RRCID -> 096243		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH	5280	PERF. 3570 -	3672		
M	ALLOW 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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
BRAZOS OPERATING LLC				100639										
STEPHENS		WELL #:		1	RRCID -> 083618		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH	5166	PERF. 1870 -	1877		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	298					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	298					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	51	-0-	51	349	51	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	82	-0-	82	431	82	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	154	-0-	154	585	154	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	78	-0-	78	663	78	2			N	-0-			-0-
STEPHENS "A"				1	RRCID -> 083619		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH	2497	PERF. 1608 -	1613		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-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-
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
MORGAN, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 084278		COMPL. DATE 11/10/1979		TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1544 -	2508		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOSAIC TEXAS LLC				589983										
GANKY		WELL #:		2	RRCID -> 196063		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH	2540	PERF. 1280 -	1286		
09	0	1072	-0-	1072	2210	1072	3			N	-0-			-0-
10	0	976	-0-	976	3186	976	3			N	-0-			-0-
11	0	729	-0-	729	3915	729	3			N	-0-			-0-
12	0	4294	-0-	4294	8209	4294	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8209					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8209					N	NO RPT			-0-

BUCKNER(STRAWN)			//CONT.//		12950 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER						
PROCO OPERATING CO., INC.					679595														
HAYTER			WELL #:		1		RRCID -> 086635			COMPL. DATE 01/28/1980			TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1624 - 1629						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROLLO RESOURCES, LLC			WELL #:		726791		RRCID -> 083573			COMPL. DATE 06/12/1979			TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1453 - 1462						
HARRISON					2														
09	0		32	-0-	32	224			32	2		N	-0-					-0-	
10	0		32	-0-	32	256			32	2		N	-0-					-0-	
11	0		31	-0-	31	287			31	2		N	-0-					-0-	
12	0		32	-0-	32	319			32	2		N	-0-					-0-	
01	0		32	-0-	32	351			32	2		N	-0-					-0-	
02	0 X	NO RPT		-0-	-0-	351						N	NO RPT					-0-	
HITT, G.L.			WELL #:		1		RRCID -> 083616			COMPL. DATE 03/06/1979			TOTAL DEPTH 4850 PERF. 1521 - 1526						
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	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						
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-			110	2		N	-0-					-0-	
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-			112	2		N	-0-					-0-	
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-			108	2		N	-0-					-0-	
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-			110	2		N	-0-					-0-	
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-			109	2		N	-0-					-0-	
02	0 N	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						
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TREE OPERATING, LLC			WELL #:		867559		RRCID -> 083617			COMPL. DATE 12/27/1978			TOTAL DEPTH 4990 PERF. 1737 - 1747						
CARTWRIGHT					1														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2022 - WELL PLUGGED 11/29/22																			

BUFFALO HILL (CONGL.)															13117 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
BASA RESOURCES, INC.															053974											
HILL, J. W.															WELL #:		2		RRCID -> 181605		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 3980 - 3990	
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					
09	DLQ G-10		381		-0-	381			876	381	2			Y		-0-					-0-					
10		0	327		-0-	327			1203	327	2			Y		-0-					-0-					
11		0	409		-0-	409			1612	409	2			Y		-0-					-0-					
12		0	419		-0-	419			2031	419	2			Y		-0-					-0-					
01		0	335		-0-	335			2366	335	2			Y		-0-					-0-					
02	2633 N		267		-0-	-2366			-0-	267	2			Y		-0-					-0-					
DELTA OIL & GAS LTD.															213703											
BLACK 'C'															WELL #:		4		RRCID -> 273552		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 4695		PERF. 4041 - 4044	
09	168 N		168		-0-	-0-			-0-	168	3			N		-0-					-0-					
10		0	175		-0-	175			175	175	3			N		-0-					-0-					
11		0	174		-0-	174			349	174	3			N		-0-					-0-					
12		0	167		-0-	167			516	167	3			N		-0-					-0-					
01		0	155		-0-	155			671	155	3			N		-0-					-0-					
02	804 N		133		-0-	-671			-0-	133	3			N		-0-					-0-					
GTG OPERATING, LLC															337080											
BLACK BROTHERS															WELL #:		6A		RRCID -> 251310		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4060 - 4067	
09	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-			-0-					N		-0-					49					
10	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-			-0-					N		-0-					49					
11	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-			-0-					N		-0-					49					
12	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-			-0-					N		-0-					49					
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-			-0-					N		NO RPT					49					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-			-0-					N		NO RPT					49					
MARJAC OIL COMPANY, INC.															526262											
BLACK 23															WELL #:		1		RRCID -> 260690		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4038 - 4058	
09	3360 X		3045		-0-	-315			-0-	3045	2			N		-0-					192					
10		0	3732		-0-	3732			3732	3732	2			N		-0-					192					
11		0	3331		-0-	3331			7063	3323	2		8	9	N	7	166	1			33					
12		0	3446		-0-	3446			10509	3446	2			N		-0-					33					
01		0	3399		-0-	3399			13908	3399	2			N		-0-					33					
02	16958 X		3050		-0-	-13908			-0-	3008	2		42	9	N	38					71					
BURCHARD (CADD0)															13440 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.															767534											
MONTGOMERY "20"															WELL #:				RRCID -> 172426		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 4248		PERF. 3710 - 3712	
09	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-			-0-					N		NO RPT					3					
10	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-			-0-					N		NO RPT					3					
11	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-			-0-					N		NO RPT					3					
12	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-			-0-					N		NO RPT					3					
01	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-			-0-					N		NO RPT					3					
02	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-			-0-					N		NO RPT					3					
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2010																										
BURKETT, SW. (DUFFER)															13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC															767834											
KNOX, E. L., DR.															WELL #:		1		RRCID -> 038809		COMPL. DATE 04/02/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3340 - 3362	
09		0	202		-0-	202			202	202	3			N		-0-					4					
10		0	193		-0-	193			395	193	3			N		-0-					4					
11		0	167		-0-	167			562	167	3			N		-0-					4					
12		0	175		-0-	175			737	175	3			N		-0-					4					
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-			737					N		NO RPT					4					
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-			737					N		NO RPT					4					

BURKETT, SW. (DUFFER)			//CONT.//			13565 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLEMAN								
SEVEN CROSS OPERATING, LLC			//CONT.//			767834															
HENDERSON, W. H.			WELL #:			1	RRCID -> 046107			COMPL. DATE 03/07/1969			TOTAL DEPTH 3341 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	*	AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	46	-0-	-0-	46	205			46	3				Y	-0-					8
10	DLQ	G-10	44	-0-	-0-	44	249			44	3				Y	-0-					8
11	DLQ	G-10	38	-0-	-0-	38	287			38	3				Y	-0-					8
12	DLQ	G-10	40	-0-	-0-	40	327			40	3				Y	-0-					8
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	327								Y	NO RPT					8
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	327								Y	NO RPT					8
HENDERSON WILLIE			WELL #:			1	RRCID -> 056940			COMPL. DATE 08/15/1973			TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
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-
DEVANNEY, MARCIA			WELL #:			1	RRCID -> 058306			COMPL. DATE 04/10/1974			TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A								
09	0		27	-0-	-0-	27	27			27	3				N	-0-					-0-
10	0		26	-0-	-0-	26	53			26	3				N	-0-					-0-
11	0		23	-0-	-0-	23	76			23	3				N	-0-					-0-
12	0		24	-0-	-0-	24	100			24	3				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	100								N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	100								N	NO RPT					-0-
DEVANNEY, MARCIA			WELL #:			2	RRCID -> 074401			COMPL. DATE 11/14/1977			TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A								
09	0		30	-0-	-0-	30	30			30	3				N	-0-					3
10	0		28	-0-	-0-	28	58			28	3				N	-0-					3
11	0		24	-0-	-0-	24	82			24	3				N	-0-					3
12	0		25	-0-	-0-	25	107			25	3				N	-0-					3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	107								N	NO RPT					3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	107								N	NO RPT					3
HENDERSON, WILLIE			WELL #:			2	RRCID -> 082453			COMPL. DATE 05/10/1979			TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304								
09	0		95	-0-	-0-	95	95			95	3				N	-0-					13
10	0		90	-0-	-0-	90	185			90	3				N	-0-					13
11	0		78	-0-	-0-	78	263			78	3				N	-0-					13
12	0		82	-0-	-0-	82	345			82	3				N	-0-					13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	345								N	NO RPT					13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	345								N	NO RPT					13
HENDERSON, W.H.			WELL #:			2	RRCID -> 083567			COMPL. DATE 05/05/1979			TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 3328								
09	DLQ	G-10	18	-0-	-0-	18	80			18	3				Y	-0-					3
10	DLQ	G-10	17	-0-	-0-	17	97			17	3				Y	-0-					3
11	DLQ	G-10	15	-0-	-0-	15	112			15	3				Y	-0-					3
12	DLQ	G-10	16	-0-	-0-	16	128			16	3				Y	-0-					3
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	128								Y	NO RPT					3
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	128								Y	NO RPT					3
HENDERSON, W.C. "B"			WELL #:			6	RRCID -> 084731			COMPL. DATE 09/27/1979			TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310								
09	DLQ	G-10	40	-0-	-0-	40	178			40	3				Y	-0-					13
10	DLQ	G-10	38	-0-	-0-	38	216			38	3				Y	-0-					13
11	DLQ	G-10	33	-0-	-0-	33	249			33	3				Y	-0-					13
12	DLQ	G-10	35	-0-	-0-	35	284			35	3				Y	-0-					13
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	284								Y	NO RPT					13
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	284								Y	NO RPT					13

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834											
HENDERSON, W.C. "B"		WELL #:		4	RRCID -> 084822		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH		3375	PERF. 3244 - 3254			
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	127	-0-	127	561		127 3				Y	-0-			144
10	DLQ G-10	120	-0-	120	681		120 3				Y	-0-			144
11	DLQ G-10	104	-0-	104	785		104 3				Y	-0-			144
12	DLQ G-10	109	-0-	109	894		109 3				Y	-0-			144
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	894						Y	NO RPT			144
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	894						Y	NO RPT			144

HENDERSON, WILLIE		WELL #:		1D	RRCID -> 098533		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH		700	PERF. 463 - 541			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

GOULD, OSCAR		WELL #:		1	RRCID -> 107035		COMPL. DATE 04/20/1983		TOTAL DEPTH		3501	PERF. 3362 - 3374			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-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-

HENDERSON, WILLIE		WELL #:		4	RRCID -> 110498		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH		3442	PERF. 3288 - 3303			
09	0	95	-0-	95	95		95 3				N	-0-			9
10	0	90	-0-	90	185		90 3				N	-0-			9
11	0	78	-0-	78	263		78 3				N	-0-			9
12	0	82	-0-	82	345		82 3				N	-0-			9
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	345						N	NO RPT			9
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	345						N	NO RPT			9

GOULD, OSCAR		WELL #:		03	RRCID -> 110726		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH		3652	PERF. 3307 - 3322			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-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-

GOULD, OSCAR		WELL #:		4	RRCID -> 117253		COMPL. DATE 06/25/1985		TOTAL DEPTH		3495	PERF. 3224 - 3243			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-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-

GOULD, OSCAR		WELL #:		2	RRCID -> 117806		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH		3531	PERF. 3300 - 3316			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-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-

BURKETT, SW. (DUFFER)										//CONT.//		13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC										//CONT.//		767834									
GOULD, OSCAR										WELL #:		5		RRCID -> 122429		COMPL. DATE 10/23/1986		TOTAL DEPTH 3498		PERF. 3220 - 3326	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-			
COWAN, W.T. "A"										WELL #:		1		RRCID -> 123703		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3225 - 3230	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-			
HENDERSON, W.C.										WELL #:		1		RRCID -> 124176		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 3567		PERF. 3286 - 3296	
09	DLQ	G-10	95	-0-	95	421	95	3				Y	-0-					465			
10	DLQ	G-10	90	-0-	90	511	90	3				Y	-0-					465			
11	DLQ	G-10	78	-0-	78	589	78	3				Y	-0-					465			
12	DLQ	G-10	82	-0-	82	671	82	3				Y	-0-					465			
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	671						Y	NO RPT					465			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	671						Y	NO RPT					465			
HENDERSON, W.C.										WELL #:		2		RRCID -> 124727		COMPL. DATE 06/18/1987		TOTAL DEPTH 3623		PERF. 3304 - 3314	
09	DLQ	G-10	65	-0-	65	290	65	3				Y	-0-					47			
10	DLQ	G-10	62	-0-	62	352	62	3				Y	-0-					47			
11	DLQ	G-10	54	-0-	54	406	54	3				Y	-0-					47			
12	DLQ	G-10	56	-0-	56	462	56	3				Y	-0-					47			
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	462						Y	NO RPT					47			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	462						Y	NO RPT					47			
HENDERSON, W.C.										WELL #:		3		RRCID -> 124798		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 3685		PERF. 3338 - 3348	
09	DLQ	G-10	59	-0-	59	258	53	3	6	9	Y	5						489			
10	DLQ	G-10	56	-0-	56	314	50	3	6	9	Y	5						494			
11	DLQ	G-10	49	-0-	49	363	43	3	6	9	Y	5						499			
12	DLQ	G-10	52	-0-	52	415	46	3	6	9	Y	5						504			
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	415						Y	NO RPT					504			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	415						Y	NO RPT					504			
HENDERSON, W.C.										WELL #:		5		RRCID -> 125243		COMPL. DATE 09/02/1987		TOTAL DEPTH 3605		PERF. 3340 - 3350	
09	DLQ	G-10	11	-0-	11	47	11	3				Y	-0-					186			
10	DLQ	G-10	10	-0-	10	57	10	3				Y	-0-					186			
11	DLQ	G-10	9	-0-	9	66	9	3				Y	-0-					186			
12	DLQ	G-10	9	-0-	9	75	9	3				Y	-0-					186			
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	75						Y	NO RPT					186			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	75						Y	NO RPT					186			
HENDERSON, W.H.										WELL #:		3		RRCID -> 125558		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 3312 - 3327	
09	DLQ	G-10	95	-0-	95	421	95	3				Y	-0-	20	1			212			
10	DLQ	G-10	90	-0-	90	511	90	3				Y	-0-					212			
11	DLQ	G-10	78	-0-	78	589	78	3				Y	-0-					212			
12	DLQ	G-10	82	-0-	82	671	82	3				Y	-0-					212			
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	671						Y	NO RPT					212			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	671						Y	NO RPT					212			

BURKETT, SW. (DUFFER)				//CONT.//	13565 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				//CONT.//	767834															
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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	0		43	-0-	43		43	43		3			N	-0-					5	
10			41	-0-	41		84	41		3			N	-0-					5	
11	0		35	-0-	35		119	35		3			N	-0-					5	
12	0		37	-0-	37		156	37		3			N	-0-					5	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		156						N	NO RPT					5	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		156						N	NO RPT					5	
KEARLEY				WELL #:	2	RRCID -> 125889		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL	DEPTH	3675	PERF.	3370	-	3377				
09	DLQ	G-10	48	-0-	48		215	48		3			Y	-0-					3	
10	DLQ	G-10	46	-0-	46		261	46		3			Y	-0-					3	
11	DLQ	G-10	40	-0-	40		301	40		3			Y	-0-					3	
12	DLQ	G-10	42	-0-	42		343	42		3			Y	-0-					3	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		343						Y	NO RPT					3	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		343						Y	NO RPT					3	
KEARLEY				WELL #:	4	RRCID -> 125941		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL	DEPTH	3650	PERF.	3370	-	3378				
09	DLQ	G-10	89	-0-	89		394	89		3			Y	-0-					2	
10	DLQ	G-10	84	-0-	84		478	84		3			Y	-0-					2	
11	DLQ	G-10	73	-0-	73		551	73		3			Y	-0-					2	
12	DLQ	G-10	76	-0-	76		627	76		3			Y	-0-					2	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		627						Y	NO RPT					2	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		627						Y	NO RPT					2	
GOULD, OSCAR				WELL #:	6	RRCID -> 125984		COMPL. DATE 11/20/1987		TOTAL	DEPTH	3466	PERF.	3326	-	3336				
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-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-	
HENDERSON, W.C. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 126773		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL	DEPTH	3637	PERF.	3298	-	3308				
09	DLQ	G-10	380	-0-	380		1683	380		3			Y	-0-					41	
10	DLQ	G-10	361	-0-	361		2044	361		3			Y	-0-					41	
11	DLQ	G-10	313	-0-	313		2357	313		3			Y	-0-					41	
12	DLQ	G-10	328	-0-	328		2685	328		3			Y	-0-					41	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2685						Y	NO RPT					41	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2685						Y	NO RPT					41	
HENDERSON, W.C. "A"				WELL #:	2	RRCID -> 127462		COMPL. DATE 06/02/1988		TOTAL	DEPTH	3520	PERF.	3327	-	3335				
09	DLQ	G-10	95	-0-	95		421	95		3			Y	-0-					33	
10	DLQ	G-10	90	-0-	90		511	90		3			Y	-0-					33	
11	DLQ	G-10	78	-0-	78		589	78		3			Y	-0-					33	
12	DLQ	G-10	82	-0-	82		671	82		3			Y	-0-					33	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		671						Y	NO RPT					33	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		671						Y	NO RPT					33	
MILLER RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 128930		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL	DEPTH	3610	PERF.	3346	-	3356				
09	DLQ	G-10	166	-0-	166		394	166		3			Y	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	63	-0-	63		457	63		3			Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	54	-0-	54		511	54		3			Y	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	57	-0-	57		568	57		3			Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		568						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		568						Y	NO RPT					-0-	

BURKETT, SW. (DUFFER)				//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN									
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				//CONT.//		767834														
MILLER RANCH				WELL #:		2	RRCID ->	129217	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	3584	PERF.	3348 - 3358						
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	
09	DLQ	G-10	167	-0-	167		395	167	3				Y	-0-					6	
10	DLQ	G-10	63	-0-	63		458	63	3				Y	-0-					6	
11	DLQ	G-10	55	-0-	55		513	55	3				Y	-0-					6	
12	DLQ	G-10	58	-0-	58		571	58	3				Y	-0-					6	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		571						Y	NO RPT					6	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		571						Y	NO RPT					6	

HENDERSON, W.C. "C"				WELL #:		2	RRCID ->	130364	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3374 - 3379						
09	DLQ	G-10	580	-0-	580		2572	580	3				Y	-0-					58	
10	DLQ	G-10	552	-0-	552		3124	552	3				Y	-0-					58	
11	DLQ	G-10	478	-0-	478		3602	478	3				Y	-0-					58	
12	DLQ	G-10	501	-0-	501		4103	501	3				Y	-0-					58	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		4103						Y	NO RPT					58	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		4103						Y	NO RPT					58	

GOULD, OSCAR				WELL #:		7	RRCID ->	131399	COMPL. DATE	07/21/1989	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3293 - 3313						
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-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-	

HENDERSON, W.C. "C"				WELL #:		1	RRCID ->	131619	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3336 - 3346						
09	DLQ	G-10	155	-0-	155		620	155	3				Y	-0-					4	
10	DLQ	G-10	155	-0-	155		775	155	3				Y	-0-					4	
11	DLQ	G-10	155	-0-	155		930	155	3				Y	-0-					4	
12	DLQ	G-10	155	-0-	155		1085	155	3				Y	-0-					4	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		1085						Y	NO RPT					4	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		1085						Y	NO RPT					4	

BURKETT, SW (DUFFER, GAS)						13565 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN									
SEVEN CROSS OPERATING, LLC						767834														
NEWTON				WELL #:		3	RRCID ->	086822	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	3418	PERF.	3200 - 3220						
09	0	170	-0-	170		170	170	3				N	-0-						365	
10	0	172	-0-	172		342	172	3				N	-0-						365	
11	0	141	-0-	141		483	141	3				N	-0-						365	
12	0	134	-0-	134		617	134	3				N	-0-						365	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		617						N	NO RPT						365	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		617						N	NO RPT						365	

BURLESON (STRAWN)						13616 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.						709694														
SMITH, DEWITT				WELL #:		1	RRCID ->	163908	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	2264 - 2269						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
12	T. A.	-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-	

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694												
MCCLURE, C. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164775 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2306 - 2314												
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-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-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131185 COMPL. DATE 04/28/1989 TOTAL DEPTH 2073 PERF. 1824 - 1934												
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	N	-0-	-0-
10	0	208	-0-	208	208	16	1	192	3	N	-0-	-0-
11	0	205	-0-	205	413	18	1	187	3	N	-0-	-0-
12	0	216	-0-	216	629	19	1	197	3	N	-0-	-0-
01	845 N	216	-0-	-629	-0-	20	1	196	3	N	-0-	-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	16	1	168	3	N	-0-	-0-
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 131742 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 1770 - 1860												
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	11	1	135	3	N	-0-	-0-
10	0	148	-0-	148	148	11	1	137	3	N	-0-	-0-
11	0	146	-0-	146	294	11	1	135	3	N	-0-	-0-
12	0	148	-0-	148	442	11	1	137	3	N	-0-	-0-
01	587 N	145	-0-	-442	-0-	12	1	133	3	N	-0-	-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	10	1	112	3	N	-0-	-0-
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 131841 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1987												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-
LONG RANCH WELL #: 9 RRCID -> 131910 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1880 - 1990												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-
LONG RANCH WELL #: 10 RRCID -> 132922 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 1893 - 2043												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555													
LONG RANCH WELL #: 13 RRCID -> 158848 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 1793 - 1803													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	11	1	140	3	N	-0-		-0-
10	0	153	-0-	153	153	11	1	142	3	N	-0-		-0-
11	0	148	-0-	148	301	11	1	137	3	N	-0-		-0-
12	0	144	-0-	144	445	11	1	133	3	N	-0-		-0-
01	589 N	144	-0-	-445	-0-	12	1	132	3	N	-0-		-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	11	1	113	3	N	-0-		-0-
LONG RANCH WELL #: 16 RRCID -> 160787 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 1808 - 1880													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 162998 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1782 - 1947													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 163564 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 1812 - 1913													
09	540 N	312	-0-	-228	-0-	23	1	289	3	N	-0-		-0-
10	0	305	-0-	305	305	22	1	283	3	N	-0-		-0-
11	0	254	-0-	254	559	19	1	235	3	N	-0-		-0-
12	0	214	-0-	214	773	16	1	198	3	N	-0-		-0-
01	1040 N	267	-0-	-773	-0-	22	1	245	3	N	-0-		-0-
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	16	1	173	3	N	-0-		-0-
LONG RANCH WELL #: 20 RRCID -> 177069 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 1846 - 1880													
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	38	1	483	3	N	-0-		-0-
10	0	520	-0-	520	520	38	1	482	3	N	-0-		-0-
11	0	497	-0-	497	1017	37	1	460	3	N	-0-		-0-
12	0	478	-0-	478	1495	36	1	442	3	N	-0-		-0-
01	1966 N	471	-0-	-1495	-0-	38	1	433	3	N	-0-		-0-
02	476 N	414	-0-	-62	-0-	35	1	379	3	N	-0-		-0-
BURLESON CSL WELL #: 10 RRCID -> 178939 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2146 PERF. 1864 - 1916													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
LONG RANCH WELL #: 11 RRCID -> 179115 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 1909 - 1927													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																	
LONG RANCH WELL #: 32 RRCID -> 243306 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1984 - 2010																	
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-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-
LONG RANCH WELL #: 17 RRCID -> 287021 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1794 - 1906																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-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-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964																	
MCCLURE, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 164778 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2350 - 2374																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-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	14B	DENY	-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																	
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2				N	-0-				146
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2				N	-0-				146
11	0		98	-0-	98	98	98	2				N	-0-				146
12	0		92	-0-	92	190	92	2				N	-0-				146
01	0		84	-0-	84	274	84	2				N	-0-				146
02	357	N	83	-0-	-274	-0-	83	2				N	-0-				146
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 209199 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4198 - 4228																	
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2				N	-0-				-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2				N	-0-				-0-
11	0		89	-0-	89	89	89	2				N	-0-				-0-
12	0		84	-0-	84	173	84	2				N	-0-				-0-
01	0		76	-0-	76	249	76	2				N	-0-				-0-
02	324	N	75	-0-	-249	-0-	75	2				N	-0-				-0-
LOCKHART "A" WELL #: 1 RRCID -> 212630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4177 - 4199																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646								
BROOKS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	212970	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL	DEPTH	4329	PERF. 4100 - 4106
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-	71
10		69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	71
11		0		16	-0-	16	16	16	2	N	-0-	71
12		0		17	-0-	17	33	17	2	N	-0-	71
01		0		19	-0-	19	52	19	2	N	-0-	71
02		61	N	9	-0-	-52	-0-	9	2	N	-0-	71

BROOKS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	236909	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL	DEPTH	4304	PERF. 4124 - 4147
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
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

BIG STAR EXPLORATION		070442			WELL #: B 2HR		RRCID ->	281141	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL	DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

HOLT ROGERS		WELL #: P 1			RRCID ->	282113	COMPL. DATE	12/15/2016	TOTAL	DEPTH	4941	PERF. N/A
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
12	0		30	-0-	30	30	30	3		N	-0-	1
01	0		158	-0-	158	188	158	3		N	-0-	1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	188	188			N	NO RPT	1

BLACK BANDANA LLC		072506			WELL #: 1		RRCID ->	199314	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 4275 PERF. 3953 - 4063
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-	48
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-	48
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-	48
12	0		16	-0-	16	16	16	3		N	-0-	48
01	0		269	-0-	269	285	269	3		N	-0-	48
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	61				N	NO RPT	48

DUTRO		WELL #: 2			RRCID ->	203404	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL	DEPTH	4278	PERF. 4192 - 4201
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-	58
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-	23
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	873	3	1 9	N	1	24
12	0		675	-0-	675	675	674	3	1 9	N	1	25
01	0		568	-0-	568	1243	568	3		N	-0-	25
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	1103				N	NO RPT	25

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)										CNTY: PALO PINTO									
BLACK BANDANA LLC																			
LONG '63'																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 277473																			
COMPL. DATE 03/16/2015																			
TOTAL DEPTH 4275																			
PERF. 3996																			
- 4048																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	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		
09	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	-0-	2928	3	41	9	Y	37					58		
10	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	-0-	3056	3			Y	-0-					58		
11	3000 N	3099	-0-	99	99	-0-	3079	3	20	9	Y	18					76		
12	0	3221	-0-	3221	3320	-0-	3221	3			Y	-0-					76		
01	0	3147	-0-	3147	6467	-0-	3147	3			Y	-0-					76		
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6467	-0-					Y	NO RPT					76		
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC										197689									
HINKSON, WILLIAM										WELL #: 6									
RRCID -> 253409										COMPL. DATE 07/10/2009									
TOTAL DEPTH 4475										PERF. 4244									
- 4286																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC										238462									
MCMURREY RANCH										WELL #: 2H									
RRCID -> 267508										COMPL. DATE 11/20/2012									
TOTAL DEPTH 4499										PERF. 4644									
- 6240																			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25		
MAXWELL RANCH										WELL #: 2									
RRCID -> 274096										COMPL. DATE 04/16/2013									
TOTAL DEPTH 5480										PERF. 5012									
- 5303																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20		
MAXWELL SOUTH UNIT										WELL #: 1									
RRCID -> 274230										COMPL. DATE 04/15/2013									
TOTAL DEPTH 5373										PERF. 5050									
- 5285																			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70		
ASH										WELL #: 1H									
RRCID -> 274354										COMPL. DATE 10/30/2013									
TOTAL DEPTH 4709										PERF. 5512									
- 8390																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80		
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		

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)										CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC										COMPL. DATE 10/25/2014		5085 PERF. 4480 - 4760			
ASH										WELL #: B 3		RRCID -> 275710			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0	336	-0-	336	336	336	336	2		N	-0-				13
10	0	349	-0-	349	685	349	349	2		N	-0-				13
11	0	345	-0-	345	1030	345	345	2		N	-0-				13
12	0	347	-0-	347	1377	347	347	2		N	-0-				13
01	1707 X	330	-0-	-1377	-0-	330	330	2		N	-0-				13
02	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	270	2		N	-0-				13

EDWARDS										WELL #: B 1		RRCID -> 275711			
										COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4384 - 4541			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				91
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				91
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				91
12	0	179	-0-	179	179	179	179	2		N	-0-				91
01	179 N	-0-	-0-	-179	-0-	-0-				N	-0-				91
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				91

MURPHY										WELL #: B 8		RRCID -> 275743			
										COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4250 - 4424			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-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			
09	4530 X	4167	-0-	-363	-0-	4166	2	1	9	N	1				52
10	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4780	2	18	9	N	16				68
11	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4314	2	8	9	N	7				75
12	4309 X	4029	-0-	-280	-0-	4012	2	17	9	N	15				90
01	4712 X	4314	-0-	-398	-0-	4292	2	22	9	N	20				110
02	4256 X	3525	-0-	-731	-0-	3518	2	7	9	N	6				116

ASH										WELL #: B 2		RRCID -> 275943			
										COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4594 - 4756			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40

REPASS										WELL #: 1AH		RRCID -> 275973			
										COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 4181 PERF. 5128 - 8454			
09	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	830	1	2990	2	N	-0-				215
10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	1118	1	2224	2	N	-0-				215
11	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	1154	1	2381	2	N	-0-				215
12	3503 X	3313	-0-	-190	-0-	1115	1	2198	2	N	-0-				215
01	3503 X	3389	-0-	-114	-0-	1206	1	2181	2	N	2				95
						2	9								
02	3164 X	2425	-0-	-739	-0-	895	1	1530	2	N	-0-				95

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)													CAPACITY			CNTY: PALO PINTO								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC																								
MURPHY																								
WELL #: B 9													RRCID -> 276086			COMPL. DATE 12/03/2014			TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3973 - 4153					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS			* * 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						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10		-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
MURPHY													WELL #: B 10			RRCID -> 276092			COMPL. DATE 11/23/2014			TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4007 - 4185		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					161						
10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					161						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					161						
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					161						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					161						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					161						
MCMURREY RANCH													WELL #: B 4H			RRCID -> 277344			COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4957 - 6473		
09	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	-0-	4185	2	10	9	N	9						106						
10	5208 X	3803	-0-	-1405	-0-	-0-	3803	2			N	-0-						106						
11	5040 X	3848	-0-	-1192	-0-	-0-	3848	2			N	-0-						106						
12	5208 X	3817	-0-	-1391	-0-	-0-	3817	2			N	-0-						106						
01	4340 X	2771	-0-	-1569	-0-	-0-	2770	2	1	9	N	1						107						
02	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	-0-	4313	2	12	9	N	11						118						
J. D. JOHNSON RANCH													WELL #: B 5			RRCID -> 277348			COMPL. DATE 12/05/2014			TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4477 - 4797		
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-						5						
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-						5						
11	930 N	904	-0-	-26	-0-	-0-	904	2			N	-0-						5						
12	961 N	923	-0-	-38	-0-	-0-	923	2			N	-0-						5						
01	961 N	890	-0-	-71	-0-	-0-	890	2			N	-0-						5						
02	840 N	769	-0-	-71	-0-	-0-	769	2			N	-0-						5						
WHITE RAGLE UNIT													WELL #: 1H			RRCID -> 277574			COMPL. DATE 10/25/2012			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 7039 - 7348		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37						
JOHNSON RANCH													WELL #: B 3			RRCID -> 278434			COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4294 - 4520		
09	3000 N	1068	-0-	-1932	-0-	-0-	9237	1036	2	32	9	Y	29	43	1			48						
10	3100 N	1902	-0-	-1198	-0-	-0-	8039	1872	2	30	9	Y	27				75							
11	3000 N	583	-0-	-2417	-0-	-0-	5622	583	2			Y	-0-				75							
12	3100 N	1973	-0-	-1127	-0-	-0-	4495	1953	2	20	9	Y	18				93							
01	3100 N	1831	-0-	-1269	-0-	-0-	3226	1788	2	43	9	Y	39	57	1		75							
02	2800 N	1594	-0-	-1206	-0-	-0-	2020	1521	2	73	9	Y	66				141							
JOHNSON RANCH													WELL #: A 1H			RRCID -> 278505			COMPL. DATE 10/05/2012			TOTAL DEPTH 4430 PERF. 5099 - 8731		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	29	43	1			21						
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	27				48							
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				48							
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				48							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	37	1		11							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				11							

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) EAGLERIDGE OPERATING, LLC JOHNSON RANCH										//CONT.// 13764 500 //CONT.// 238462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
										WELL #: 1H		RRCID -> 278506		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 4889 - 8760			
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	
09	DLQ	G-10	36	-0-	36		79			4 2		32 9	Y	29			43 1			27	
10	DLQ	G-10	39	-0-	39		118			9 2		30 9	Y	27						54	
11		0	5	-0-	5		123			5 2			Y	-0-						54	
12		0	3	-0-	3		126			3 2			Y	-0-						54	
01		127 N	1	-0-	-126		-0-			1 2			Y	-0-			37 1			17	
02		5 N	2	-0-	-3		-0-			2 2			Y	-0-						17	

SIKES										WELL #: B 1		RRCID -> 278679		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4467 - 4698			
09		0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						65	
10		0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						65	
11		0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						65	
12		0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						65	
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						65	
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						65	

B ROGERS										WELL #: B 1		RRCID -> 279235		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 4875		PERF. 4242 - 4612			
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						96	
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						96	
11		0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						96	
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						96	
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						96	
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						96	

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

BELDING RANCH										WELL #: 3		RRCID -> 285913		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 4744		PERF. 4154 - 4428			
09		0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						50	
10		0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						50	
11		0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						50	
12		0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						50	
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						50	
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						50	

J.D. JOHNSON RANCH										WELL #: 2		RRCID -> 285927		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 5159		PERF. 4613 - 4830			
09		0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
12		0	-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-	

JOHNSON RANCH										WELL #: P 4		RRCID -> 286043		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4336 - 4803			
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	28		43 1				21	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	27						48	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						48	
12		0	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						48	
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	1		38 1				11	
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						11	

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)														CNTY: PALO PINTO	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC															
ASH															
				//CONT.//	13764 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	238462										
				WELL #:	P 4H	RRCID -> 286457				COMPL. DATE 05/30/2018				TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5047 - 6585	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP															
STUART BARNETT "61"															
				WELL #:	12	RRCID -> 255379				COMPL. DATE 12/11/2009				TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4036 - 4060	
09	0	3	-0-	3	3	3	2					N	-0-		-0-
10	0	3	-0-	3	6	6	2					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	6	6						N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	6	6						N	-0-		-0-
01	7 N	1	-0-	-6	-0-	-0-	1	2				N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-		-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY															
O'LAUGHLIN, MAURINE L.															
				WELL #:	40	RRCID -> 272658				COMPL. DATE 06/17/2013				TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4348 - 4380	
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-		-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-		-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	55	2				N	-0-		-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	45	2				N	-0-		-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	2				N	-0-		-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	-0-	46	2				N	-0-		-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.															
RITCHIE, J.P.															
				WELL #:	709694	RRCID -> 130994				COMPL. DATE 03/30/1989				TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4358 - 4526	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2017															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.															
ALLEN, C. E.															
				WELL #:	1	RRCID -> 136834				COMPL. DATE 12/11/1990				TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4212 - 4400	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	49		71
HARDONCOURT, FRANCES															
				WELL #:	1	RRCID -> 148296				COMPL. DATE 12/01/1989				TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4281 - 4439	
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3				N	-0-		181
10	279 N	233	-0-	-46	-0-	-0-	233	3				N	-0-		181
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	3				N	-0-		181
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3				N	-0-		181
01	3100 N	3423	-0-	323	323	3422	3	1	9			N	1		182
02	2800 N	3372	-0-	572	895	3372	3					N	-0-		182

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)										CNTY: PALO PINTO									
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.																			
HARDENCOURT, FRANCES B																			
WELL #: 1										RRCID -> 176809 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4389 - 4544									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-				
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC										918507									
HIDDEN SPRINGS										WELL #: 2 RRCID -> 280704 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4610 - 5064									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46				
02	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									
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-				1				
10	0	304	-0-	304	-0-	304	3			N	-0-				1				
11	0	757	-0-	757	-0-	1061	757	3		N	-0-				1				
12	0	925	-0-	925	-0-	1986	925	3		N	-0-				1				
01	0	969	-0-	969	-0-	2955	969	3		N	-0-				1				
02	2800 N	840	-0-	-1960	-0-	995	840	3		N	-0-				1				
YOW -B-										WELL #: 1 RRCID -> 291552 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4850 - 5254									
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1405	3	13	9	N	12	5	8		150				
10	0	1278	-0-	1278	-0-	1237	3	41	9	N	37	80	1		107				
11	0	72	-0-	72	-0-	1350	69	3	9	N	3				110				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1350				N	-0-				110				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1350				N	-0-				110				
02	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-				N	-0-				110				
JOHNSON										WELL #: 1 RRCID -> 291625 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4520 - 4958									
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-				-0-				
10	0	817	-0-	817	-0-	817	3			N	-0-				-0-				
11	0	1156	-0-	1156	-0-	1973	1156	3		N	-0-				-0-				
12	0	1023	-0-	1023	-0-	2996	1023	3		N	-0-				-0-				
01	0	1001	-0-	1001	-0-	3997	1001	3		N	-0-				-0-				
02	2800 N	920	-0-	-1880	-0-	2117	920	3		N	-0-				-0-				
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									
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
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-				

BURT & CODY (BEND CONGL.)										//CONT.//		13914 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
AT OIL & GAS, LLC										//CONT.//		035619									
LAKE PERRIN										WELL #:		2		RRCID -> 157594		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 3496		PERF. 3018 - 3030	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
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-		
KORNYE-TILLMAN COMPANY										475741											
PERRIN, H.L.										WELL #:		1		RRCID -> 126495		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 3767		PERF. 3130 - 3149	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53		
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53		
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53		
12	0		16	-0-	16	16		16	2			N	-0-						53		
01	0		15	-0-	15	31		15	2			N	-0-						53		
02	46 N		15	-0-	-31	-0-		15	2			N	-0-						53		
RED GAP OIL & GAS LLC										697026											
ROGERS										WELL #:		1		RRCID -> 122362		COMPL. DATE 08/21/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3092 - 3103	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
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-	-0-						N	NO RPT						-0-		
LOVE, MELVA										WELL #:		1		RRCID -> 124177		COMPL. DATE 01/02/1987		TOTAL DEPTH 3566		PERF. 3056 - 3068	
09	389 N		119	-0-	-270	-0-		119	3			N	-0-						-0-		
10	118 N		118	-0-	-0-	-0-		118	3			N	-0-						-0-		
11	109 N		109	-0-	-0-	-0-		109	3			N	-0-						-0-		
12	124 N		109	-0-	-15	-0-		109	3			N	-0-						-0-		
01	107 N		107	-0-	-0-	-0-		107	3			N	-0-						-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
JENNY KAY-KAY										WELL #:		1		RRCID -> 131914		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 3050 - 3060	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
BURT - OGDEN-MABEE										13924 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUNNELS					
DELRAY OIL, INC.										213275											
STONE, BERTIE E.										WELL #:		6		RRCID -> 088439		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3396 - 3404	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-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-		

BURT-OGDEN-MABEE				//CONT.//	13924 300	ASSOCIATED				49B	CNTY: RUNNELS								
TCS PETROLEUM CO., LLC					840311														
HERRING "A"				WELL #:	1	RRCID -> 290726		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH	3699	PERF.	3104	-	3110				
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	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	100					100	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					105	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					108	

BUTLER (CONGL.)					14014 300	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION					022922														
COVINGTON-WEEKES UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 126191		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3168	-	3492				
09	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2				N	-0-					33	
10	0	6	-0-	6	B	6	6	2				N	-0-					33	
11	0	25	-0-	25	B	31	25	2				N	-0-					33	
12	0	29	-0-	29	B	60	29	2				N	-0-					33	
01	0	17	-0-	17	B	77	17	2				N	-0-					33	
02	102 N	25	-0-	-77	B	-0-	25	2				N	-0-					33	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															

KORNYE-TILLMAN COMPANY					475741														
LINEHAN				WELL #:	1	RRCID -> 125390		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH	3361	PERF.	3264	-	3274				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2				N	-0-					11	
10	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2				N	-0-					11	
11	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2				N	-0-					11	
12	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2				N	-0-					11	
01	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2				N	-0-					11	
02	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2				N	-0-					11	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															

ALLEN HEIRS- ROBINSON "A"				WELL #:	1	RRCID -> 125622		COMPL. DATE 10/10/1987		TOTAL DEPTH	3469	PERF.	3274	-	3282				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2				N	-0-					35	
10	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2				N	-0-					35	
11	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2				N	-0-					35	
12	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2				N	-0-					35	
01	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2				N	-0-					35	
02	11 N	5	-0-	-6	B	-0-	5	2				N	-0-					35	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															

ALLEN HEIRS-ROBINSON A				WELL #:	2	RRCID -> 127753		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3288	-	3298				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	2				N	-0-					-0-	
10	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	2				N	-0-					-0-	
11	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2				N	-0-					-0-	
12	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2				N	-0-					-0-	
01	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2				N	-0-					-0-	
02	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															

BUTTRAM (HARKEY) CAZAR ENERGY INC WILLIAMS, JACK				14060 500 140612		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLEMAN			
WELL #:				1		RRCID -> 266031		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 3104 - 3112			
M O	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	EOM BALANCE
09	0	131	-0-	131		131		131 2			N	-0-			125
10		130	-0-	130		261		123 2		7 9	N	6			131
11	0	366	-0-	366		627		333 2		33 9	N	30	119 1		42
12	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			42
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			42
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			42

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			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	850					Y	-0-			26
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	850					Y	-0-			26
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	850					Y	-0-			26
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	850					Y	-0-			26
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	850					Y	-0-			26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	850					Y	-0-			26
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				850											

NORTH EMMONS "A"				WELL #:		2		RRCID -> 141960		COMPL. DATE 08/20/1989		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 2394 - 2408	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				870											
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	870					Y	-0-			25
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	870					Y	-0-			25
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	870					Y	-0-			25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	870					Y	-0-			25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	870					Y	-0-			25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	870					Y	-0-			25
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				870											

BYLER "A"				WELL #:		1		RRCID -> 143286		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 2705		PERF. 2340 - 2380	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-		60 2			N	-0-			23
10	62 N	60	-0-	-2	B	-0-		60 2			N	-0-			23
11	0	60	-0-	60	B	60		60 2			N	-0-			23
12	120 N	60	-0-	-60	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-											

BYLER, H.				WELL #:		1		RRCID -> 239419		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 2814		PERF. 2362 - 2378	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-		60 2			N	-0-			24
10	61 N	60	-0-	-1	B	-0-		60 2			N	-0-			24
11	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-		60 2			N	-0-			24
12	0	60	-0-	60	B	60		60 2			N	-0-			24
*01	120 N	60	-0-	-60	B	-0-		60 2			N	-0-			24
*02	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-		60 2			N	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14147 500	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROWN							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880												
HYDEMAN		WELL #:		1	RRCID -> 262341		COMPL. DATE 06/15/1989		TOTAL DEPTH 2474 PERF. 2360 - 2410							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-	-0-	60	2			N	-0-					22
09	60	N	60	-0-	-0-	60	2			N	-0-					22
10	61	N	60	-0-	-1	60	2			N	-0-					22
11	0		60	-0-	60	60	2			N	-0-					22
12	0		60	-0-	60	120	2			N	-0-					22
*01	180	N	60	-0-	-120	60	2			N	-0-					22
02	60	N	60	-0-	-0-	60	2			N	-0-					22
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-	-0-											
OXY-EMMONS		WELL #:		2	RRCID -> 275907		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2316 - 2370							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-	-0-	50	2			N	-0-					21
09	59	N	50	-0-	-9	50	2			N	-0-					21
10	61	N	50	-0-	-11	50	2			N	-0-					21
11	59	N	50	-0-	-9	50	2			N	-0-					21
12	0		50	-0-	50	50	2			N	-0-					21
*01	100	N	50	-0-	-50	50	2			N	-0-					21
02	55	N	50	-0-	-5	50	2			N	-0-					21
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-	-0-											
HALL, MURLIN KEITH		346804														
HALL		WELL #:		1	RRCID -> 137155		COMPL. DATE 03/29/1989		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2307 - 2354							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-	-0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-	-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							
09	1022	N	1022	-0-	-0-	1008	2	14	9	N	13					110
10	0		1064	-0-	1064	1052	2	12	9	N	11					121
11	0		1020	-0-	1020	2084	2	15	9	N	14					135
12	0		971	-0-	971	3055	2	9	9	N	8					143
01	3100	N	1060	-0-	-2040	1015	2	15	9	N	14					157
02	1959	N	944	-0-	-1015	-0-	2	18	9	N	16					173
EC		WELL #:		1	RRCID -> 282030		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3578 - 3580							
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/26/2022		- WELL PLUGGED 7/26/2022										
SKYBRIDGE ENERGY LLC		786419														
BROWN, T. W.		WELL #:		2	RRCID -> 088209		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3389 - 3533							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BYRNES (DUFFER)		//CONT.//		14170 300	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH								
SKYBRIDGE ENERGY LLC		//CONT.//		786419													
GARY, S. E.		WELL #:			RRCID -> 098458	COMPL. DATE 06/23/1980	TOTAL DEPTH	3428	PERF. 3215	-	3334						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-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								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017																	
C.B. LONG, (MARBLE FALLS)				14195 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932													
LONG, LOLITA		WELL #:		3	RRCID -> 132675	COMPL. DATE 11/22/1989	TOTAL DEPTH	3889	PERF. 454	-	456						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HUMP OIL, INC.				413190													
OWEN, JAMES STANLEY		WELL #:			RRCID -> 130958	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3137	-	3226						
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/1997																	
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284													
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 212398	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF. 3318	-	3328						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494													
LONG, C. B. "C"		WELL #:		1	RRCID -> 175404	COMPL. DATE 11/07/1986	TOTAL DEPTH	3920	PERF. N/A								
09	8 N	4	-0-	-4	-0-		4 3				Y	-0-					-0-
10	0	7	-0-	7		7	7 3				Y	-0-					-0-
11	0	6	-0-	6	13		6 3				Y	-0-					-0-
12	0	3	-0-	3	16		3 3				Y	-0-					-0-
01	0	1	-0-	1	17		1 3				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	20		3 3				Y	-0-					-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
PANTHER CITY ENERGY LLC		//CONT.//		638494													
WILBAR, HAZEL		WELL #:		1	RRCID -> 282160		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 3782		PERF. 2985 - 3015						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
LONG, LOLITA		WELL #:		6	RRCID -> 282823		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 3891		PERF. 3066 - 3092						
09	12	N	3	-0-	-9	-0-		3	3	N	-0-						-0-
10	8	N	5	-0-	-3	-0-		5	3	N	-0-						-0-
11	8	N	4	-0-	-4	-0-		4	3	N	-0-						-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-		2	3	N	-0-						-0-
01	5	N	1	-0-	-4	-0-		1	3	N	-0-						-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-		2	3	N	-0-						-0-
LONG, LOLITA		WELL #:		1	RRCID -> 283081		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 3805		PERF. 2990 - 3025						
09	14B	DENY	4	-0-	4	125		4	3	N	-0-						-0-
10	14B	DENY	6	-0-	6	131		6	3	N	-0-						-0-
11	14B	DENY	5	-0-	5	136		5	3	N	-0-						-0-
12	H15	VIOL	3	-0-	3	139		3	3	N	-0-						-0-
01	H15	VIOL	1	-0-	1	140		1	3	N	-0-						-0-
02	H15	VIOL	2	-0-	2	142		2	3	N	-0-						-0-
LONG, LOLITA		WELL #:		2	RRCID -> 283082		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 3022 - 3044						
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
WILBAR, HAZEL		WELL #:		2	RRCID -> 285466		COMPL. DATE 10/11/1991		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3002 - 3027						
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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223															
LONG RANCH		WELL #:		6101	RRCID -> 204786		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 3653		PERF. 3541 - 3562						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-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-

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 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			
09	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	133	1	1353	3	N	-0-			-0-			
10	0		1466	-0-	1466	1466	132	1	1334	3	N	-0-			-0-			
11	0		1313	-0-	1313	2779	123	1	1190	3	N	-0-			-0-			
12	0		1281	-0-	1281	4060	122	1	1159	3	N	-0-			-0-			
01	3100	N	1281	-0-	-1819	2241	128	1	1153	3	N	-0-			-0-			
02	2800	N	1103	-0-	-1697	544	116	1	987	3	N	-0-			-0-			
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 284655 COMPL. DATE 12/08/1984												TOTAL	DEPTH	3600	PERF.	3074	-	3354
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	64	1	419	3	N	-0-			-0-			
10	0		522	-0-	522	522	68	1	454	3	N	-0-			-0-			
11	0		435	-0-	435	957	61	1	374	3	N	-0-			-0-			
12	0		499	-0-	499	1456	67	1	432	3	N	-0-			-0-			
01	1958	N	502	-0-	-1456	-0-	70	1	432	3	N	-0-			-0-			
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	68	1	419	3	N	-0-			-0-			
LONG RANCH WELL #: 4 U RRCID -> 284704 COMPL. DATE 09/20/1985												TOTAL	DEPTH	3600	PERF.	3101	-	3127
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	43	1	548	3	N	-0-			-0-			
10	0		613	-0-	613	613	45	1	568	3	N	-0-			-0-			
11	0		561	-0-	561	1174	42	1	519	3	N	-0-			-0-			
12	0		560	-0-	560	1734	42	1	518	3	N	-0-			-0-			
01	2380	N	646	-0-	-1734	-0-	52	1	594	3	N	-0-			-0-			
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	44	1	475	3	N	-0-			-0-			
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707																		
BALL WELL #: 16 RRCID -> 197334 COMPL. DATE 08/20/2003												TOTAL	DEPTH	3800	PERF.	3086	-	3098
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	30	1	545	2	N	-0-			-0-			
10	0		584	-0-	584	584	25	1	559	2	N	-0-			-0-			
11	0		515	-0-	515	1099	19	1	496	2	N	-0-			-0-			
12	0		586	-0-	586	1685	15	1	571	2	N	-0-			-0-			
01	0		623	-0-	623	2308	137	1	486	2	N	-0-			-0-			
02	2800	N	577	-0-	-2223	85	69	1	508	2	N	-0-			-0-			
BALL WELL #: 22 RRCID -> 226666 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	3723	PERF.	3084	-	3111
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-			
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
BALL WELL #: 19 RRCID -> 226667 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	3730	PERF.	3092	-	3130
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	8	1	144	2	N	-0-			-0-			
10	0		146	-0-	146	146	6	1	140	2	N	-0-			-0-			
11	0		146	-0-	146	292	5	1	141	2	N	-0-			-0-			
12	0		146	-0-	146	438	4	1	142	2	N	-0-			-0-			
01	0		196	-0-	196	634	43	1	153	2	N	-0-			-0-			
02	792	N	158	-0-	-634	-0-	19	1	139	2	N	-0-			-0-			

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC.				863965						
LONG, C.B.		WELL #:		3	RRCID -> 131757	COMPL. DATE 03/26/1985	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3058 - 3108	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
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
LONG, C. B.		WELL #:		5	RRCID -> 141016	COMPL. DATE 08/05/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3014 - 3053	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					194
LONG, C.B.		WELL #:		8	RRCID -> 141089	COMPL. DATE 06/14/1990	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3312 - 3330	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					-0-
C. B. PROCTOR (LAKE SAND)				14196 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935						
PROCTOR		WELL #:		3	RRCID -> 246469	COMPL. DATE 10/25/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3960 - 3970	
09	540 N	403	-0-	-137	-0-	403 3		N	-0-	8
10	0	489	-0-	489	-0-	489 3		N	-0-	8
11	0	461	-0-	461	-0-	461 3		N	-0-	8
12	0	428	-0-	428	-0-	428 3		N	-0-	8
01	1784 N	406	-0-	-1378	-0-	406 3		N	-0-	8
02	420 N	364	-0-	-56	-0-	364 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	
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-	-0-
10	0	24	-0-	24	-0-	24 3		N	-0-	-0-
11	0	19	-0-	19	-0-	43 3		N	-0-	-0-
12	0	19	-0-	19	-0-	62 3		N	-0-	-0-
01	0	35	-0-	35	-0-	97 3		N	-0-	-0-
*02	130 N	33	-0-	-97	-0-	33 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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1440 #	1370	-0-	-70	-0-	1370 2				28
10	1395 #	1345	-0-	-50	-0-	1345 2				28
11	1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2				28
12	1550 #	729	-0-	-821	-0-	729 2				28
01	0	1407	-0-	1407	1407	1407 2				28
02	2587 N	1180	-0-	-1407	-0-	1180 2				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	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2				17
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2				17
11	0	10	-0-	10	10	10 2				17
12	0	7	-0-	7	17	7 2				17
01	0	8	-0-	8	25	8 2				17
02	32 N	7	-0-	-25	-0-	7 2				17
POPE		WELL #: 3	RRCID -> 111046		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 4162		PERF. 3852 - 3864	
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2				43
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2				43
11	0	52	-0-	52	52	52 2				43
12	0	36	-0-	36	88	36 2				43
01	0	20	-0-	20	108	20 2				43
02	124 N	16	-0-	-108	-0-	16 2				43
PILLANS		WELL #: 1	RRCID -> 112981		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3849 - 3864	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2				-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2				-0-
11	0	13	-0-	13	13	13 2				-0-
12	0	9	-0-	9	22	9 2				-0-
01	0	8	-0-	8	30	8 2				-0-
02	37 N	7	-0-	-30	-0-	7 2				-0-
TATOM, FREDDY		WELL #: 1	RRCID -> 191366		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3850 - 3860	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2				-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2				-0-
11	0	17	-0-	17	17	17 2				-0-
12	0	9	-0-	9	26	9 2				-0-
01	0	10	-0-	10	36	10 2				-0-
02	44 N	8	-0-	-36	-0-	8 2				-0-
CABBAGE PATCH (ATOKA)		14425 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN		630579								
JORDAN		WELL #: 1	RRCID -> 078864		COMPL. DATE 06/05/1978		TOTAL DEPTH 5735		PERF. 3578 - 4058	
09	889 N	500	-0-	-389	-0-	500 2				36
10	0	384	-0-	384	384	384 2				36
11	0	531	-0-	531	915	531 2				36
12	0	589	-0-	589	1504	589 2				36
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1504			NO RPT		36
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	1224			NO RPT		36

CABBAGE PATCH (ATOKA)				//CONT.//		14425 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER									
OXXN				//CONT.//		630579																	
JEFFERSON				WELL #:		1		RRCID -> 102364		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 3178 - 3182									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0											AMT		CODE	AMT		CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	64	N	35	-0-	-29	-0-		35	2				N			N	-0-						-0-
10	0		28	-0-	28	-0-		28	2				N			N	-0-						-0-
11	0		30	-0-	30	-0-		58	2				N			N	-0-						-0-
12	0		33	-0-	33	-0-		91	2				N			N	-0-						-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		91					N			N	NO RPT						-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-		63					N			N	NO RPT						-0-
RKW OPERATING LLC						714311																	
TIMMONS UNIT #1				WELL #:		1		RRCID -> 089810		COMPL. DATE 01/11/1980		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3110 - 3569									
09	0		74	-0-	74	-0-		74	2				N			N	-0-						-0-
10	138	N	64	-0-	-74	-0-		-0-	2				N			N	-0-						-0-
11	0		103	-0-	103	-0-		103	2				N			N	-0-						-0-
12	0		109	-0-	109	-0-		212	2				N			N	-0-						-0-
01	0		93	-0-	93	-0-		305	2				N			N	-0-						-0-
02	392	N	87	-0-	-305	-0-		-0-	2				N			N	-0-						-0-
WOODY "B"				WELL #:		1		RRCID -> 118200		COMPL. DATE 09/12/1985		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 3284 - 3297									
09	0		9	-0-	9	-0-		9	2				N			N	-0-						-0-
10	19	N	10	-0-	-9	-0-		-0-	2				N			N	-0-						-0-
11	0		8	-0-	8	-0-		8	2				N			N	-0-						-0-
12	0		9	-0-	9	-0-		17	2				N			N	-0-						-0-
01	0		7	-0-	7	-0-		24	2				N			N	-0-						-0-
02	37	N	13	-0-	-24	-0-		-0-	2				N			N	-0-						-0-
CABBAGE PATCH (ATOKA 3600)						14425 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PARKER									
OXXN						630579																	
CLARK UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 153740		COMPL. DATE 02/12/1994		TOTAL DEPTH 5685		PERF. 3610 - 3632									
09	542	N	250	-0-	-292	-0-		-0-	2				N			N	-0-						-0-
10	0		268	-0-	268	-0-		268	2				N			N	-0-						-0-
11	0		360	-0-	360	-0-		628	2				N			N	-0-						-0-
12	0		399	-0-	399	-0-		1027	2				N			N	-0-						-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1027					N			N	NO RPT						-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-		691					N			N	NO RPT						-0-
CABBAGE PATCH (BIG SALINE)						14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER									
GIANT NRG CO., LP						302592																	
MORGAN GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 121004		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5072 - 5084									
09	60	N	51	-0-	-9 B	-0-		51	2				N			N	-0-						-0-
10	62	N	51	-0-	-11 B	-0-		51	2				N			N	-0-						-0-
11	60	N	51	-0-	-9 B	-0-		51	2				N			N	-0-						-0-
12	62	N	51	-0-	-11 B	-0-		51	2				N			N	-0-						-0-
01	62	N	51	-0-	-11 B	-0-		51	2				N			N	-0-						-0-
02	56	N	51	-0-	-5 B	-0-		51	2				N			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
HILLTOP PETROLEUM LLC						388911																	
LINDSAY UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 089219		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5280 - 5287									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
09	300	N	300	-0-	-0- B	-0-		300	2				N			N	-0-						-0-
10	0		300	-0-	300 B	-0-		300	2				N			N	-0-						-0-
11	0		300	-0-	300 B	-0-		600	2				N			N	-0-						-0-
12	900	N	300	-0-	-600 B	-0-		300	2				N			N	-0-						-0-
01	0		270	-0-	270 B	-0-		270	2				N			N	-0-						-0-
*02	550	N	280	-0-	-270 B	-0-		280	2				N			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		//CONT.//	14425 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
OXXN	WARD UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	084715	COMPL. DATE	09/18/1979	TOTAL DEPTH	5635	PERF. 5062	- 5285
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
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2	N	-0-			-0-
10	0	608	-0-	608 B	608	608 2	N	-0-			-0-
11	1168 N	560	-0-	-608 B	-0-	560 2	N	-0-			-0-
12	0	621	-0-	621 B	621	621 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	621		N	NO RPT			-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448 B	173		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	173								

DALTON, B.		WELL #:	1	RRCID ->	086634	COMPL. DATE	01/20/1979	TOTAL DEPTH	5848	PERF. 5163	- 5721
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	216								
09	490 N	274	-0-	-216 B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
10	0	204	-0-	204 B	204	204 2	N	-0-			-0-
11	0	271	-0-	271 B	475	271 2	N	-0-			-0-
12	0	301	-0-	301 B	776	301 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	776		N	NO RPT			-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252 B	524		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	524								

DILL UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	104765	COMPL. DATE	03/21/1983	TOTAL DEPTH	5573	PERF. 5252	- 5261
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	28								
09	60 N	32	-0-	-28 B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
10	0	28	-0-	28 B	28	28 2	N	-0-			-0-
11	0	30	-0-	30 B	58	30 2	N	-0-			-0-
12	0	33	-0-	33 B	91	33 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	91		N	NO RPT			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28 B	63		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	63								

GANDEE RANKIN		WELL #:	2	RRCID ->	107044	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	5526	PERF. 5406	- 5416
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	417								
09	932 N	515	-0-	-417 B	-0-	515 2	N	-0-			-0-
10	0	403	-0-	403 B	403	403 2	N	-0-			-0-
11	0	513	-0-	513 B	916	513 2	N	-0-			-0-
12	0	569	-0-	569 B	1485	569 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1485		N	NO RPT			-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252 B	1233		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	1233								

RKW OPERATING LLC GANDEE RANKIN		WELL #:	714311 1	RRCID ->	078629	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5442	- 5464
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
11	0	11	-0-	11 B	11	11 2	N	-0-			-0-
12	0	9	-0-	9 B	20	9 2	N	-0-			-0-
01	0	8	-0-	8 B	28	8 2	N	-0-			-0-
02	38 N	10	-0-	-28 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)			//CONT.// 14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC			//CONT.// 714311										
SHAW UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 078631		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 5665		PERF. 5036 - 5175		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-		-0-
11	0	18	-0-	18 B	18	18	2			N	-0-		-0-
12	0	10	-0-	10 B	28	10	2			N	-0-		-0-
01	0	6	-0-	6 B	34	6	2			N	-0-		-0-
02	42 N	8	-0-	-34 B	-0-	8	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									

SAVAGE				WELL #: 1 L	RRCID -> 098618	COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 5492 - 5497			

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
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-									

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		

09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-		-0-
10	0	999	-0-	999	999	999	3			N	-0-		-0-
11	1936 N	937	-0-	-999	-0-	937	3			N	-0-		-0-
12	0	919	-0-	919	919	919	3			N	-0-		-0-
01	0	996	-0-	996	1915	996	3			N	-0-		-0-
02	2762 N	847	-0-	-1915	-0-	847	3			N	-0-		-0-

KENNEDY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 241448	COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3902 - 3905			

09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-		-0-
10	0	1151	-0-	1151	1151	1151	3			N	-0-		-0-
11	2224 N	1073	-0-	-1151	-0-	1073	3			N	-0-		-0-
12	0	1125	-0-	1125	1125	1125	3			N	-0-		-0-
01	0	1069	-0-	1069	2194	1069	3			N	-0-		-0-
02	2800 N	1068	-0-	-1732	462	1068	3			N	-0-		-0-

CORBETT RANCH				WELL #: 17	RRCID -> 245653	COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3773 - 3883			

09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-		-0-
10	0	1265	-0-	1265	1265	1265	3			N	-0-		-0-
11	2309 N	1044	-0-	-1265	-0-	1044	3			N	-0-		-0-
12	0	1093	-0-	1093	1093	1093	3			N	-0-		-0-
01	0	1105	-0-	1105	2198	1105	3			N	-0-		-0-
02	2800 N	946	-0-	-1854	344	946	3			N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "C"				WELL #: 4	RRCID -> 246251	COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3939 - 3958			

09	390 N	312	-0-	-78	-0-	312	3			N	-0-		-0-
10	0	302	-0-	302	302	302	3			N	-0-		-0-
11	0	241	-0-	241	543	241	3			N	-0-		-0-
12	0	219	-0-	219	762	219	3			N	-0-		-0-
01	0	226	-0-	226	988	226	3			N	-0-		-0-
02	1134 N	146	-0-	-988	-0-	146	3			N	-0-		-0-

CADD0 (CONGLOMERATE) DELTA OIL & GAS LTD. ANDREWS			//CONT.// //CONT.// WELL #:			14481 150 213703 2	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
							RRCID ->	263393	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4010 -	4025		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			538 3			N	-0-			-0-
10	0	562	-0-	562	562	562	3			562 3			N	-0-			-0-
11	0	312	-0-	312	874	312	3			312 3			N	-0-			-0-
12	0	353	-0-	353	1227	353	3			353 3			N	-0-			-0-
01	0	321	-0-	321	1548	321	3			321 3			N	-0-			-0-
02	1835 N	287	-0-	-1548	-0-	287	3			287 3			N	-0-			-0-
COPELAND-MITCHELL 'P'																	
						WELL #:	2	RRCID ->	277655	COMPL. DATE	06/22/2022	TOTAL DEPTH	4587	PERF.	3810 -	3992	
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3					N	-0-				-0-
10	0	1347	-0-	1347	1347	1347	3					N	-0-				-0-
11	0	1218	-0-	1218	2565	1218	3					N	-0-				-0-
12	0	1222	-0-	1222	3787	1222	3					N	-0-				-0-
01	0	1272	-0-	1272	5059	1272	3					N	-0-				-0-
02	2800 N	1088	-0-	-1712	3347	1088	3					N	-0-				-0-
DH OPERATING, INC.																	
NEWELL 114-A			WELL #:			216737 1A	RRCID ->	187469	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	5087	PERF.	4647 -	4657		
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2					N	-0-				-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2					N	-0-				-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2					N	-0-				-0-
12	0	187	-0-	187	187	187	2					N	-0-				-0-
01	0	148	-0-	148	335	148	2					N	-0-				-0-
*02	335 N	-0-	-0-	-335	-0-	-0-						N	-0-				-0-
CADD0 (DUFFER)																	
DELTA OIL & GAS LTD. REMINGTON HEIRS			WELL #:			14481 200 213703 1	RRCID ->	099915	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3904 -	3914		
09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3					Y	-0-				-0-
10	0	1968	-0-	1968	1968	1968	3					Y	-0-				-0-
11	0	1946	-0-	1946	3914	1946	3					Y	-0-				-0-
12	0	2012	-0-	2012	5926	2012	3					Y	-0-				-0-
01	0	2077	-0-	2077	8003	2077	3					Y	-0-				-0-
02	2800 N	1901	-0-	-899	7104	1901	3					Y	-0-				-0-
GRAY, JOHN ESTATE																	
						WELL #:	1	RRCID ->	102852	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3859 -	3864	
09	450 N	382	-0-	-68	-0-	382	3					Y	-0-				-0-
10	0	436	-0-	436	436	436	3					Y	-0-				-0-
11	0	466	-0-	466	902	466	3					Y	-0-				-0-
12	0	475	-0-	475	1377	475	3					Y	-0-				-0-
01	0	443	-0-	443	1820	443	3					Y	-0-				-0-
02	2238 N	418	-0-	-1820	-0-	418	3					Y	-0-				-0-
MAGERS HEIRS																	
						WELL #:	1	RRCID ->	110969	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	4307	PERF.	3865 -	3895	
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	542	3			4 9		4	81 1				9
10	0	553	-0-	553	553	547	3			6 9		5					14
11	0	541	-0-	541	1094	531	3			10 9		9					23
12	0	545	-0-	545	1639	537	3			8 9		7					30
01	0	583	-0-	583	2222	577	3			6 9		5					35
02	2751 N	529	-0-	-2222	-0-	522	3			7 9		6					41

CADD0 (DUFFER)				//CONT.// 14481 200				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				//CONT.// 213703															
ROGERS, JOE "C"				WELL #: 1				RRCID -> 144788				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4123 - 4135			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-				729 3		2 9	N	2						36
10	0	848	-0-	848	848				844 3		4 9	N	4						40
11	0	719	-0-	719	1567				719 3			N	-0-						40
12	0	794	-0-	794	2361				790 3		4 9	N	4						44
01	0	748	-0-	748	3109				744 3		4 9	N	4						48
02	2800 N	685	-0-	-2115	994				683 3		2 9	N	2						50
CORBETT RANCH				WELL #: 3				RRCID -> 206605				COMPL. DATE 12/22/2004				TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3929 - 3937			
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-				310 3			N	-0-						-0-
10	0	342	-0-	342	342				342 3			N	-0-						-0-
11	586 N	244	-0-	-342	-0-				244 3			N	-0-						-0-
12	0	255	-0-	255	255				255 3			N	-0-						-0-
01	0	256	-0-	256	511				256 3			N	-0-						-0-
02	746 N	235	-0-	-511	-0-				235 3			N	-0-						-0-
JACKSON RANCH "D"				WELL #: 1				RRCID -> 211185				COMPL. DATE 06/30/2005				TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4005 - 4010			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
JACKSON RANCH "B"				WELL #: 5				RRCID -> 219658				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4142 - 4168			
09	1620 N	1506	-0-	-114	-0-				1506 3			N	-0-						-0-
10	0	1554	-0-	1554	1554				1554 3			N	-0-						-0-
11	0	1718	-0-	1718	3272				1718 3			N	-0-						-0-
12	0	901	-0-	901	4173				901 3			N	-0-						-0-
01	0	890	-0-	890	5063				890 3			N	-0-						-0-
02	2800 N	820	-0-	-1980	3083				820 3			N	-0-						-0-
CORBETT RANCH				WELL #: 6				RRCID -> 221404				COMPL. DATE 08/16/2006				TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3982 - 3986			
09	480 N	476	-0-	-4	-0-				476 3			N	-0-						-0-
10	0	483	-0-	483	483				483 3			N	-0-						-0-
11	915 N	432	-0-	-483	-0-				432 3			N	-0-						-0-
12	0	457	-0-	457	457				457 3			N	-0-						-0-
01	0	462	-0-	462	919				462 3			N	-0-						-0-
02	1319 N	400	-0-	-919	-0-				400 3			N	-0-						-0-
CORBETT RANCH				WELL #: 7				RRCID -> 228582				COMPL. DATE 06/14/2007				TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3957 - 3972			
09	510 N	488	-0-	-22	-0-				488 3			N	-0-						-0-
10	0	531	-0-	531	531				531 3			N	-0-						-0-
11	1002 N	471	-0-	-531	-0-				471 3			N	-0-						-0-
12	0	505	-0-	505	505				505 3			N	-0-						-0-
01	0	486	-0-	486	991				486 3			N	-0-						-0-
02	1415 N	424	-0-	-991	-0-				424 3			N	-0-						-0-
CORBETT RANCH				WELL #: 9				RRCID -> 231107				COMPL. DATE 09/06/2007				TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4021 - 4034			
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-				245 3			N	-0-						-0-
10	0	254	-0-	254	254				254 3			N	-0-						-0-
11	534 N	280	-0-	-254	-0-				280 3			N	-0-						-0-
12	0	167	-0-	167	167				167 3			N	-0-						-0-
01	0	190	-0-	190	357				190 3			N	-0-						-0-
02	546 N	189	-0-	-357	-0-				189 3			N	-0-						-0-

CADD (DUFFER)			//CONT.//			14481 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.//			213703													
JACKSON RANCH "F"			WELL #:			1	RRCID ->	231108	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL	DEPTH	4275	PERF.	4185 -	4223			
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
09		450 N	449	-0-	-1	-0-	449	3	449	3			N	-0-					9
10		0	449	-0-	449	449	449	3	449	3			N	-0-					9
11		0	442	-0-	442	891	442	3	442	3			N	-0-					9
12		0	472	-0-	472	1363	472	3	472	3			N	-0-					9
01		0	439	-0-	439	1802	439	3	439	3			N	-0-					9
02		2175 N	373	-0-	-1802	-0-	373	3	373	3			N	-0-					9
JACKSON RANCH "E"																			
		WELL #:			2	RRCID ->	232464	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL	DEPTH	4153	PERF.	4070 -	4102				
09		560 N	560	-0-	-0-	-0-	554	3	6	9			N	5					11
10		0	347	-0-	347	347	347	3					N	-0-					11
11		0	567	-0-	567	914	567	3					N	-0-					11
12		0	571	-0-	571	1485	571	3					N	-0-					11
01		0	558	-0-	558	2043	558	3					N	-0-					11
02		2568 N	525	-0-	-2043	-0-	525	3					N	-0-					11
CORBETT RANCH																			
		WELL #:			8	RRCID ->	234436	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL	DEPTH	4355	PERF.	4020 -	4072				
09		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3					N	-0-					-0-
10		0	466	-0-	466	466	466	3					N	-0-					-0-
11		893 N	427	-0-	-466	-0-	427	3					N	-0-					-0-
12		0	438	-0-	438	438	438	3					N	-0-					-0-
01		0	453	-0-	453	891	453	3					N	-0-					-0-
02		1288 N	397	-0-	-891	-0-	397	3					N	-0-					-0-
CORBETT RANCH																			
		WELL #:			10	RRCID ->	234437	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL	DEPTH	4180	PERF.	4052 -	4072				
09		750 N	719	-0-	-31	-0-	719	3					N	-0-					-0-
10		0	557	-0-	557	557	557	3					N	-0-					-0-
11		1059 N	502	-0-	-557	-0-	502	3					N	-0-					-0-
12		0	561	-0-	561	561	561	3					N	-0-					-0-
01		0	490	-0-	490	1051	490	3					N	-0-					-0-
02		1533 N	482	-0-	-1051	-0-	482	3					N	-0-					-0-
CORBETT RANCH																			
		WELL #:			11	RRCID ->	234438	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL	DEPTH	4150	PERF.	4040 -	4064				
09		1410 N	1353	-0-	-57	-0-	1353	3					N	-0-					-0-
10		0	1237	-0-	1237	1237	1237	3					N	-0-					-0-
11		2300 N	1063	-0-	-1237	-0-	1063	3					N	-0-					-0-
12		0	1153	-0-	1153	1153	1153	3					N	-0-					-0-
01		0	1206	-0-	1206	2359	1206	3					N	-0-					-0-
02		2800 N	1151	-0-	-1649	-0-	1151	3					N	-0-					-0-
JACKSON RANCH "G"																			
		WELL #:			1	RRCID ->	234440	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL	DEPTH	4285	PERF.	4228 -	4270				
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-							N	-0-					-0-
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
CORBETT RANCH "A"																			
		WELL #:			4	RRCID ->	236678	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL	DEPTH	4300	PERF.	4146 -	4167				
09		300 N	243	-0-	-57	-0-	243	3					N	-0-					-0-
10		0	305	-0-	305	305	305	3					N	-0-					-0-
11		0	275	-0-	275	580	275	3					N	-0-					-0-
12		0	262	-0-	262	842	262	3					N	-0-					-0-
01		0	236	-0-	236	1078	236	3					N	-0-					-0-
02		1347 N	269	-0-	-1078	-0-	269	3					N	-0-					-0-

CADD O (DUFFER)				//CONT.// 14481 200				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				//CONT.// 213703															
JACKSON RANCH "F"				WELL #: 2				RRCID -> 236861				COMPL. DATE 12/28/2007				TOTAL DEPTH 4242 PERF. 4182 - 4226			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-		339	3			N	-0-					-0-	
10	0	197	-0-	197	197	197		197	3			N	-0-					-0-	
11	0	289	-0-	289	289	486		289	3			N	-0-					-0-	
12	0	306	-0-	306	306	792		306	3			N	-0-					-0-	
01	0	255	-0-	255	255	1047		255	3			N	-0-					-0-	
02	1289 N	242	-0-	-1047	-1047	-0-		242	3			N	-0-					-0-	
CORBETT RANCH "B"				WELL #: 3				RRCID -> 236885				COMPL. DATE 02/22/2008				TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4026 - 4040			
09	3000 N	3072	-0-	72	72	72		3072	3			N	-0-					-0-	
10	0	2969	-0-	2969	3041	2969		2969	3			N	-0-					-0-	
11	0	2799	-0-	2799	5840	2799		2799	3			N	-0-					-0-	
12	0	2888	-0-	2888	8728	2888		2888	3			N	-0-					-0-	
01	0	2839	-0-	2839	11567	2839		2839	3			N	-0-					-0-	
02	7000	2448	-0-	-4552	7015	2448		2448	3			N	-0-					-0-	
CORBETT RANCH "C"				WELL #: 2				RRCID -> 240001				COMPL. DATE 06/09/2008				TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4145 - 4166			
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	418		418	3			N	-0-					-0-	
10	0	399	-0-	399	399	399		399	3			N	-0-					-0-	
11	0	393	-0-	393	792	393		393	3			N	-0-					-0-	
12	0	408	-0-	408	1200	408		408	3			N	-0-					-0-	
01	0	410	-0-	410	1610	410		410	3			N	-0-					-0-	
02	1992 N	382	-0-	-1610	-0-	382		382	3			N	-0-					-0-	
CORBETT RANCH "D"				WELL #: 2				RRCID -> 241446				COMPL. DATE 08/04/2008				TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3946 - 4056			
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967		967	3			N	-0-					-0-	
10	0	1010	-0-	1010	1010	1010		1010	3			N	-0-					-0-	
11	1849 N	839	-0-	-1010	-0-	839		839	3			N	-0-					-0-	
12	0	877	-0-	877	877	877		877	3			N	-0-					-0-	
01	0	881	-0-	881	1758	881		881	3			N	-0-					-0-	
02	2529 N	771	-0-	-1758	-0-	771		771	3			N	-0-					-0-	
CORBETT RANCH				WELL #: 14				RRCID -> 241796				COMPL. DATE 09/22/2008				TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3978 - 4030			
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66		66	3			N	-0-					-0-	
10	0	39	-0-	39	-0-	39		39	3			N	-0-					-0-	
11	295 N	256	-0-	-39	-0-	256		256	3			N	-0-					-0-	
12	0	200	-0-	200	-0-	200		200	3			N	-0-					-0-	
01	0	230	-0-	230	430	230		230	3			N	-0-					-0-	
02	635 N	205	-0-	-430	-0-	205		205	3			N	-0-					-0-	
CORBETT RANCH "A"				WELL #: 6				RRCID -> 242150				COMPL. DATE 10/01/2008				TOTAL DEPTH 4207 PERF. 4090 - 4110			
09	690 N	687	-0-	-3	-0-	687		687	3			N	-0-					-0-	
10	0	692	-0-	692	692	692		692	3			N	-0-					-0-	
11	0	611	-0-	611	1303	611		611	3			N	-0-					-0-	
12	0	626	-0-	626	1929	626		626	3			N	-0-					-0-	
01	0	625	-0-	625	2554	625		625	3			N	-0-					-0-	
02	2800 N	544	-0-	-2256	298	544		544	3			N	-0-					-0-	
CORBETT RANCH "C"				WELL #: 3				RRCID -> 245488				COMPL. DATE 01/19/2009				TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4028 - 4123			
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515		1515	3			N	-0-					-0-	
10	0	1596	-0-	1596	1596	1596		1596	3			N	-0-					-0-	
11	0	1547	-0-	1547	3143	1547		1547	3			N	-0-					-0-	
12	0	1672	-0-	1672	4815	1672		1672	3			N	-0-					-0-	
01	0	1668	-0-	1668	6483	1668		1668	3			N	-0-					-0-	
02	2800 N	1459	-0-	-1341	5142	1459		1459	3			N	-0-					-0-	

CADD0 (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LINK NE-57				WELL #: 2	RRCID -> 248278	COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 4113 - 4152		
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
10	0	10	-0-	10	10	10	3		N	-0-		-0-
11	0	10	-0-	10	20	10	3		N	-0-		-0-
12	0	10	-0-	10	30	10	3		N	-0-		-0-
01	0	10	-0-	10	40	10	3		N	-0-		-0-
02	50 N	10	-0-	-40	-0-	10	3		N	-0-		-0-

LINK "U"				WELL #: 1	RRCID -> 258898	COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 4120 - 4134		
09	750 N	719	-0-	-31	-0-	707	3	12 9	N	11	92 1	27
10	0	707	-0-	707	707	705	3	2 9	N	2		29
11	0	749	-0-	749	1456	740	3	9 9	N	8		37
12	0	974	-0-	974	2430	935	3	39 9	N	35		72
01	0	869	-0-	869	3299	858	3	11 9	N	10		82
02	2800 N	672	-0-	-2128	1171	655	3	17 9	N	15		97

KENNEDY "C"				WELL #: 1	RRCID -> 259421	COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045		
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	759	3	19 9	N	17	105 1	60
10	0	835	-0-	835	835	823	3	12 9	N	11		71
11	1546 N	711	-0-	-835	-0-	694	3	17 9	N	15		86
12	0	767	-0-	767	767	753	3	14 9	N	13		99
01	0	732	-0-	732	1499	715	3	17 9	N	15		114
02	2111 N	612	-0-	-1499	-0-	595	3	17 9	N	15		129

KENNEDY "C"				WELL #: 2	RRCID -> 261966	COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036		
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-		-0-
10	0	654	-0-	654	654	654	3		N	-0-		-0-
11	1215 N	561	-0-	-654	-0-	561	3		N	-0-		-0-
12	0	603	-0-	603	603	603	3		N	-0-		-0-
01	0	624	-0-	624	1227	624	3		N	-0-		-0-
02	1806 N	579	-0-	-1227	-0-	579	3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "D"				WELL #: 3	RRCID -> 261971	COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921		
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-		-0-
10	0	965	-0-	965	965	965	3		N	-0-		-0-
11	1832 N	867	-0-	-965	-0-	867	3		N	-0-		-0-
12	0	870	-0-	870	870	870	3		N	-0-		-0-
01	0	918	-0-	918	1788	918	3		N	-0-		-0-
02	2547 N	759	-0-	-1788	-0-	759	3		N	-0-		-0-

WRIGHT 'A'				WELL #: 2	RRCID -> 263396	COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980		
09	3935	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3		N	-0-		-0-
10	0	3519	-0-	3519	3519	3519	3		N	-0-		-0-
11	7039	3520	-0-	-3519	-0-	3520	3		N	-0-		-0-
12	0	3514	-0-	3514	3514	3514	3		N	-0-		-0-
01	0	3763	-0-	3763	7277	3763	3		N	-0-		-0-
02	7000	3128	-0-	-3872	3405	3128	3		N	-0-		-0-

CADD0 (DUFFER)													CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.															
JACKSON RANCH "D"															
//CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
//CONT.// 213703															
WELL #: 2 RRCID -> 263617 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4220 - 4250															
M	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
09		4317	4317	-0-	-0-	-0-	4267	3	50	9	N	45			182
10		0	4453	-0-	4453	4453	4409	3	44	9	N	40	167	1	55
11		0	4230	-0-	4230	8683	4190	3	40	9	N	36			91
12		0	4145	-0-	4145	12828	4125	3	20	9	N	18	28	1	81
01		0	4239	-0-	4239	17067	4187	3	52	9	N	47			128
02		7000	3447	-0-	-3553	13514	3419	3	28	9	N	25			153
WRIGHT 'C'													WELL #: 1 RRCID -> 270184 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 3998 - 4002		
09		2961	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-			-0-
10		0	3097	-0-	3097	3097	3097	3			N	-0-			-0-
11		6048	2951	-0-	-3097	-0-	2951	3			N	-0-			-0-
12		0	3162	-0-	3162	3162	3162	3			N	-0-			-0-
01		0	3208	-0-	3208	6370	3208	3			N	-0-			-0-
02		2800 N	3023	-0-	223	6593	3023	3			N	-0-			-0-
WRIGHT 'C'													WELL #: 2 RRCID -> 275677 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3966 - 3992		
09		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-			-0-
10		0	1320	-0-	1320	1320	1320	3			N	-0-			-0-
11		2552 N	1232	-0-	-1320	-0-	1232	3			N	-0-			-0-
12		0	1302	-0-	1302	1302	1302	3			N	-0-			-0-
01		0	1322	-0-	1322	2624	1322	3			N	-0-			-0-
02		2800 N	1155	-0-	-1645	979	1155	3			N	-0-			-0-
KENNEDY 'D'													WELL #: 2 RRCID -> 275733 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4080 - 4095		
09		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			-0-
10		0	692	-0-	692	692	692	3			N	-0-			-0-
11		1337 N	645	-0-	-692	-0-	645	3			N	-0-			-0-
12		0	679	-0-	679	679	679	3			N	-0-			-0-
01		0	708	-0-	708	1387	708	3			N	-0-			-0-
02		1987 N	600	-0-	-1387	-0-	600	3			N	-0-			-0-
MRS. R. W. STONE													WELL #: 2 RRCID -> 275896 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4070 - 4095		
09		3057	3057	-0-	-0-	-0-	3047	3	10	9	N	9			149
10		0	3059	-0-	3059	3059	3044	3	15	9	N	14			163
11		0	2879	-0-	2879	5938	2866	3	13	9	N	12			175
12		0	2910	-0-	2910	8848	2892	3	18	9	N	16			191
01		0	2936	-0-	2936	11784	2921	3	15	9	N	14			205
02		7000	2612	-0-	-4388	7396	2593	3	19	9	N	17			222
SPRAGIN													WELL #: 3 RRCID -> 277657 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3993 - 4005		
09		780 N	527	-0-	-253	-0-	527	3			N	-0-			-0-
10		0	865	-0-	865	865	865	3			N	-0-			-0-
11		1656 N	791	-0-	-865	-0-	791	3			N	-0-			-0-
12		0	822	-0-	822	822	822	3			N	-0-			-0-
01		0	940	-0-	940	1762	940	3			N	-0-			-0-
02		2800 N	1527	-0-	-1273	489	1527	3			N	-0-			-0-
J5 RANCH 'C'													WELL #: 2 RRCID -> 278438 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4004 - 4033		
09		480 N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-			-0-
10		0	458	-0-	458	458	458	3			N	-0-			-0-
11		0	466	-0-	466	924	466	3			N	-0-			-0-
12		0	473	-0-	473	1397	473	3			N	-0-			-0-
01		0	463	-0-	463	1860	463	3			N	-0-			-0-
02		2207 N	347	-0-	-1860	-0-	347	3			N	-0-			-0-

CADD0 (DUFFER)			//CONT.//			14481 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS									
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.//			213703																
WRIGHT 'D'			WELL #:			1	RRCID -> 282521			COMPL. DATE 08/01/2017			TOTAL DEPTH		4576	PERF. 3981 - 4014						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-		2046	3				N		-0-						-0-	
10	0		2110	-0-	2110	2110		2110	3				N		-0-						-0-	
11	3000	N	1985	-0-	-1015	1095		1985	3				N		-0-						-0-	
12	0		2133	-0-	2133	3228		2133	3				N		-0-						-0-	
01	0		2143	-0-	2143	5371		2143	3				N		-0-						-0-	
02	2800	N	1899	-0-	-901	4470		1899	3				N		-0-						-0-	
KLOH			WELL #:			2	RRCID -> 282945			COMPL. DATE 12/01/2017			TOTAL DEPTH		4250	PERF. 4030 - 4097						
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-		188	3				N		-0-						-0-	
10	0		194	-0-	194	194		194	3				N		-0-						-0-	
11	0		192	-0-	192	386		192	3				N		-0-						-0-	
12	0		201	-0-	201	587		201	3				N		-0-						-0-	
01	0		161	-0-	161	748		161	3				N		-0-						-0-	
02	885	N	137	-0-	-748	-0-		137	3				N		-0-						-0-	
J5 RANCH 'E'			WELL #:			3	RRCID -> 283170			COMPL. DATE 01/02/2018			TOTAL DEPTH		4620	PERF. 4346 - 4402						
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-		112	3				N		-0-						-0-	
10	0		173	-0-	173	173		173	3				N		-0-						-0-	
11	0		204	-0-	204	377		204	3				N		-0-						-0-	
12	0		165	-0-	165	542		165	3				N		-0-						-0-	
01	0		231	-0-	231	773		231	3				N		-0-						-0-	
02	773	N	-0-	-0-	-773	-0-							N		-0-						-0-	
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.			240200																			
ECHOLS			WELL #:			2	RRCID -> 248207			COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH		4475	PERF. 4064 - 4085						
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-		236	3				N		-0-						-0-	
10	0		963	-0-	963	963		963	3				N		-0-						-0-	
11	0		213	-0-	213	1176		213	3				N		-0-						-0-	
12	1539	N	363	-0-	-1176	-0-		363	3				N		-0-						-0-	
01	0		428	-0-	428	428		428	3				N		-0-						-0-	
02	558	N	130	-0-	-428	-0-		130	3				N		-0-						-0-	
BREITENBACH			WELL #:			1	RRCID -> 258213			COMPL. DATE 10/28/2010			TOTAL DEPTH		4480	PERF. 4060 - 4120						
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-		190	3		2	9	N		2		31	1			25	
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-		175	3		17	9	N		15						40	
11	0		166	-0-	166	166		160	3		6	9	N		5						45	
12	0		161	-0-	161	327		150	3		11	9	N		10						55	
01	0		158	-0-	158	485		145	3		13	9	N		12		40	1			27	
*02	640	N	155	-0-	-485	-0-		140	3		15	9	N		14						41	
BREITENBACH			WELL #:			5	RRCID -> 258214			COMPL. DATE 08/12/2010			TOTAL DEPTH		4480	PERF. 4082 - 4150						
09	210	N	203	-0-	-7	-0-		200	3		3	9	N		3		42	1			46	
10	217	N	202	-0-	-15	-0-		190	3		12	9	N		11						57	
11	0		183	-0-	183	183		180	3		3	9	N		3						60	
12	0		199	-0-	199	382		190	3		9	9	N		8						68	
01	0		224	-0-	224	606		180	3		44	9	N		40		100	1			8	
*02	794	N	188	-0-	-606	-0-		175	3		13	9	N		12						20	

CADD0(ELLENBURGER,MIDDLE)				14481 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.				213703										
CALDWELL-ROGERS				WELL #:	1	RRCID ->	096300	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4612 - 4616	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-		-0-		
10	0	391	-0-	391	391	391	3		N	-0-		-0-		
11	0	363	-0-	363	754	363	3		N	-0-		-0-		
12	0	346	-0-	346	1100	346	3		N	-0-		-0-		
01	0	362	-0-	362	1462	362	3		N	-0-		-0-		
02	1812 N	350	-0-	-1462	-0-	350	3		N	-0-		-0-		
ROGERS, R. M. ESTATE "H"				WELL #:	4	RRCID ->	192933	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4184 - 4230		
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-		-0-		
10	0	723	-0-	723	723	723	3		N	-0-		-0-		
11	0	682	-0-	682	1405	682	3		N	-0-		-0-		
12	0	674	-0-	674	2079	674	3		N	-0-		-0-		
01	0	631	-0-	631	2710	631	3		N	-0-		-0-		
02	2800 N	651	-0-	-2149	561	651	3		N	-0-		-0-		
G & F OIL, INC.				292000										
SEILER-MC MEEN				WELL #:	4	RRCID ->	201382	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	4440	PERF. 4341 - 4344		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86		
CADD0 (MARBLE FALLS)				14481 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C				060138										
HAILEY D				WELL #:	9	RRCID ->	290540	COMPL. DATE	01/16/2021	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2932 - 2935		
09	3000 N	2378	-0-	-622	3909	2378	2		N	-0-		-0-		
10	0	2287	-0-	2287	6196	2287	2		N	-0-		-0-		
11	0	2152	-0-	2152	8348	2152	2		N	-0-		-0-		
12	0	911	-0-	911	9259	911	2		N	-0-		-0-		
01	0	1119	-0-	1119	10378	1119	2		N	-0-		-0-		
02	2800 N	830	-0-	-1970	8408	830	2		N	-0-		-0-		
CADD0 (3440)				14481 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS				
BRG LONE STAR LTD.				090870										
SMITH, E. B. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	203519	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3346 - 3453		
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-		70		
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-		70		
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-		70		
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-		70		
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-		70		
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-		70		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
CLARK UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	206732	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	6111	PERF. 3376 - 3406		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	729	3	3	9	N	3	119		
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	757	3	13	9	N	12	131		
11	750 N	730	-0-	-20	-0-	728	3	2	9	N	2	133		
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	689	3	22	9	N	20	153		
01	775 N	721	-0-	-54	-0-	714	3	7	9	N	6	159		
02	672 N	632	-0-	-40	-0-	626	3	6	9	N	5	164		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

CADD0 (3440)				//CONT.// 14481 750		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: STEPHENS					
BRG LONE STAR LTD.				//CONT.// 090870													
MOOREFIELD				WELL #: 1		RRCID -> 209201		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 3540 - 3580					
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	CODE	CODE		BALANCE	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					230	
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					230	
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					230	
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					230	
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					230	
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					230	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

PETEX				659782													
BUCKLER, J. TRUST				WELL #: 1 C		RRCID -> 187480		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 3248 - 3450					

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				7413													
09	7500 N	2412	-0-	-5088	2325	2412	2			Y	-0-					120	
10	4370 N	2045	-0-	-2325	-0-	2006	2	39	9	Y	35	149	1		6		
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1792	2	78	9	Y	71				77		
12	0	942	-0-	942	942	886	2	56	9	Y	51				128		
01	0	1606	-0-	1606	2548	1567	2	39	9	Y	35				163		
02	4149 N	1601	-0-	-2548	-0-	1580	2	21	9	Y	19	165	1		17		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

CADD0 NORTH (CONGL.)				14490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS					
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677													
WARD, J. M., ESTATE				WELL #: 8		RRCID -> 018344		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A					

09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-	
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-	
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-	
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-	
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-	
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-	

WARD, J. M. ESTATE				WELL #: 14 C		RRCID -> 080903		COMPL. DATE 12/11/1978		TOTAL DEPTH 4389		PERF. 3848 - 3856					

09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					30	
10	0	394	-0-	394	394	394	2			N	-0-					30	
11	0	90	-0-	90	484	90	2			N	-0-					30	
12	1027 N	543	-0-	-484	-0-	543	2			N	-0-					30	
01	0	321	-0-	321	321	321	2			N	-0-					30	
02	699 N	378	-0-	-321	-0-	378	2			N	-0-					30	

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

09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-	
10	0	1115	-0-	1115	1115	1115	2			N	-0-					-0-	
11	0	1100	-0-	1100	2215	1100	2			N	-0-					-0-	
12	3100 N	1179	-0-	-1921	294	1179	2			N	-0-					-0-	
01	0	1194	-0-	1194	1488	1194	2			N	-0-					-0-	
02	2550 N	1062	-0-	-1488	-0-	1062	2			N	-0-					-0-	

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

09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-	
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-	
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-	
12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-	
01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-	
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-	

CADDO NORTH (CONGL.)														CNTY: STEPHENS	
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC															
WARD, J.M. ESTATE															
//CONT.// 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
//CONT.// 430677															
WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872															
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	
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			N	-0-				-0-	
10	0	177	-0-	177	177	177 2			N	-0-				-0-	
11	0	171	-0-	171	348	171 2			N	-0-				-0-	
12	525 N	177	-0-	-348	-0-	177 2			N	-0-				-0-	
01	0	179	-0-	179	179	179 2			N	-0-				-0-	
02	339 N	160	-0-	-179	-0-	160 2			N	-0-				-0-	
CADDO, NORTH (DUFFER)														CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.															
STONE, R.W. MRS.															
14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
213703															
WELL #: 1 RRCID -> 082728 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4029 - 4039															
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3			N	-0-				-0-	
10	0	84	-0-	84	84	84 3			N	-0-				-0-	
11	0	85	-0-	85	169	85 3			N	-0-				-0-	
12	0	83	-0-	83	252	83 3			N	-0-				-0-	
01	0	86	-0-	86	338	86 3			N	-0-				-0-	
02	415 N	77	-0-	-338	-0-	77 3			N	-0-				-0-	
COPELAND-MITCHELL														CNTY: STEPHENS	
WELL #: 2 RRCID -> 097002 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3995 - 4005															
09	960 N	906	-0-	-54	-0-	906 3			N	-0-				-0-	
10	0	973	-0-	973	973	973 3			N	-0-				-0-	
11	0	915	-0-	915	1888	915 3			N	-0-				-0-	
12	0	911	-0-	911	2799	911 3			N	-0-				-0-	
01	0	924	-0-	924	3723	924 3			N	-0-				-0-	
02	2800 N	805	-0-	-1995	-0-	805 3			N	-0-				-0-	
COOK HEIRS														CNTY: STEPHENS	
WELL #: 1 RRCID -> 111658 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4120 - 4220															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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-	
COPELAND-MITCHELL "D"														CNTY: STEPHENS	
WELL #: 2 RRCID -> 231105 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4145 - 4156															
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3			N	-0-				-0-	
10	0	327	-0-	327	327	327 3			N	-0-				-0-	
11	0	286	-0-	286	613	286 3			N	-0-				-0-	
12	0	292	-0-	292	905	292 3			N	-0-				-0-	
01	0	291	-0-	291	1196	291 3			N	-0-				-0-	
02	1448 N	252	-0-	-1196	-0-	252 3			N	-0-				-0-	
COPELAND-MITCHELL "F"														CNTY: STEPHENS	
WELL #: 2 RRCID -> 231106 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4037 - 4048															
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3			N	-0-				-0-	
10	0	197	-0-	197	197	197 3			N	-0-				-0-	
11	391 N	194	-0-	-197	-0-	194 3			N	-0-				-0-	
12	0	199	-0-	199	199	199 3			N	-0-				-0-	
01	0	206	-0-	206	405	206 3			N	-0-				-0-	
02	582 N	177	-0-	-405	-0-	177 3			N	-0-				-0-	

CADDON, NORTH (DUFFER)			//CONT.// 14490 600			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.// 213703													
COPELAND-MITCHELL "D"			WELL #: 4			RRCID -> 234442			COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142		
M 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	* EOM BALANCE
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	3					N	-0-			-0-
10	0	347	-0-	347	-0-	347	3					N	-0-			-0-
11	0	299	-0-	299	-0-	646	3					N	-0-			-0-
12	0	288	-0-	288	-0-	934	3					N	-0-			-0-
01	0	304	-0-	304	-0-	1238	3					N	-0-			-0-
02	1512 N	274	-0-	-1238	-0-	274	3					N	-0-			-0-
COPELAND-MITCHELL "F"			WELL #: 3			RRCID -> 236728			COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4064 - 4086		
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3					N	-0-			-0-
10	0	9	-0-	9	-0-	9	3					N	-0-			-0-
11	18 N	9	-0-	-9	-0-	9	3					N	-0-			-0-
12	0	10	-0-	10	-0-	10	3					N	-0-			-0-
01	0	10	-0-	10	-0-	20	3					N	-0-			-0-
02	29 N	9	-0-	-20	-0-	9	3					N	-0-			-0-
COPELAND-MITCHELL "D"			WELL #: 5			RRCID -> 238037			COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4142 - 4155		
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3					N	-0-			-0-
10	0	224	-0-	224	-0-	224	3					N	-0-			-0-
11	0	232	-0-	232	-0-	456	3					N	-0-			-0-
12	0	225	-0-	225	-0-	681	3					N	-0-			-0-
01	0	231	-0-	231	-0-	912	3					N	-0-			-0-
02	1116 N	204	-0-	-912	-0-	204	3					N	-0-			-0-
COPELAND-MITCHELL "F"			WELL #: 4			RRCID -> 244018			COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4062 - 4072		
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3					N	-0-			-0-
10	0	322	-0-	322	-0-	322	3					N	-0-			-0-
11	595 N	273	-0-	-322	-0-	273	3					N	-0-			-0-
12	0	322	-0-	322	-0-	322	3					N	-0-			-0-
01	0	278	-0-	278	-0-	600	3					N	-0-			-0-
02	842 N	242	-0-	-600	-0-	242	3					N	-0-			-0-
J5 RANCH "A"			WELL #: 2			RRCID -> 244547			COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141		
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3					N	-0-			-0-
10	0	278	-0-	278	-0-	278	3					N	-0-			-0-
11	0	236	-0-	236	-0-	514	3					N	-0-			-0-
12	0	235	-0-	235	-0-	749	3					N	-0-			-0-
01	0	247	-0-	247	-0-	996	3					N	-0-			-0-
02	1210 N	214	-0-	-996	-0-	214	3					N	-0-			-0-
J5 RANCH "F"			WELL #: 1			RRCID -> 259790			COMPL. DATE 03/15/2011			TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234		
09	1350 N	1087	-0-	-263	-0-	1087	3					N	-0-			-0-
10	0	1023	-0-	1023	-0-	1023	3					N	-0-			-0-
11	0	699	-0-	699	-0-	1722	3					N	-0-			-0-
12	0	1697	-0-	1697	-0-	3419	3					N	-0-			-0-
01	0	1354	-0-	1354	-0-	4773	3					N	-0-			-0-
02	2800 N	1113	-0-	-1687	-0-	3086	3					N	-0-			-0-
J5 RANCH "A"			WELL #: 3			RRCID -> 259807			COMPL. DATE 03/18/2011			TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186		
09	240 N	54	-0-	-186	-0-	54	3					N	-0-			-0-
10	0	23	-0-	23	-0-	23	3					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	23						N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	23						N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	23						N	-0-			-0-
02	23 N	-0-	-0-	-23	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CADD0, NORTH (DUFFER)			//CONT.// 14490 600			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.// 213703																
J5 RANCH "F"			WELL #:			2	RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL	DEPTH	4580	PERF.	4034 -	4050			
M	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
09		1020 N		947	-0-	-73	-0-			947	3		N	-0-					-0-
10		0		1049	-0-	1049	1049			1049	3		N	-0-					-0-
11		0		1023	-0-	1023	2072			1023	3		N	-0-					-0-
12		0		960	-0-	960	3032			960	3		N	-0-					-0-
01		0		1022	-0-	1022	4054			1022	3		N	-0-					-0-
02		2800 N		939	-0-	-1861	2193			939	3		N	-0-					-0-
COPELAND-MITCHELL "F"			WELL #:			5	RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	3968 -	3978			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
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-
J5 RANCH "E"			WELL #:			1	RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL	DEPTH	4585	PERF.	4035 -	4076			
09		900 N		812	-0-	-88	-0-			812	3		N	-0-					-0-
10		0		895	-0-	895	895			895	3		N	-0-					-0-
11		0		784	-0-	784	1679			784	3		N	-0-					-0-
12		0		787	-0-	787	2466			787	3		N	-0-					-0-
01		0		786	-0-	786	3252			786	3		N	-0-					-0-
02		2800 N		678	-0-	-2122	1130			678	3		N	-0-					-0-
J5 RANCH "B"			WELL #:			2	RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL	DEPTH	4550	PERF.	4022 -	4040			
09		120 N		116	-0-	-4	-0-			102	3	14	9	N	13				64
10		0		128	-0-	128	128			114	3	14	9	N	13				77
11		0		107	-0-	107	235			93	3	14	9	N	13				90
12		0		114	-0-	114	349			102	3	12	9	N	11				101
01		0		141	-0-	141	490			127	3	14	9	N	13				114
02		615 N		125	-0-	-490	-0-			112	3	13	9	N	12				126
COPELAND-MITCHELL "N"			WELL #:			2	RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL	DEPTH	4580	PERF.	4114 -	4121			
09		510 N		426	-0-	-84	-0-			426	3		N	-0-					-0-
10		0		437	-0-	437	437			437	3		N	-0-					-0-
11		809 N		372	-0-	-437	-0-			372	3		N	-0-					-0-
12		0		394	-0-	394	394			394	3		N	-0-					-0-
01		0		405	-0-	405	799			405	3		N	-0-					-0-
02		1147 N		348	-0-	-799	-0-			348	3		N	-0-					-0-
COPELAND, S. G. "A"			WELL #:			1	RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL	DEPTH	4240	PERF.	4025 -	4140			
09		450 N		433	-0-	-17	-0-			426	3	7	9	N	6				62
10		0		443	-0-	443	443			436	3	7	9	N	6				68
11		0		412	-0-	412	855			397	3	15	9	N	14				82
12		0		423	-0-	423	1278			409	3	14	9	N	13				95
01		0		409	-0-	409	1687			400	3	9	9	N	8				103
02		2052 N		365	-0-	-1687	-0-			354	3	11	9	N	10				111

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)			14640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925											
CALABRIA ESTATE			WELL #:		3 T	RRCID ->	099527	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	4222	PERF. 4190 - 4208		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	39	1	63	3	Y	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	24	1	79	3	Y	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	24	1	79	3	Y	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	37	1	88	3	Y	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	43	1	97	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GILBERT, A. B.			WELL #:		1	RRCID ->	136410	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	4195	PERF. 4145 - 4167		
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	230	1	379	3	Y	-0-			-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	149	1	491	3	Y	-0-			-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	149	1	491	3	Y	-0-			-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-			-0-
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	194	1	443	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LEE, RICHARD			WELL #:		1	RRCID ->	282053	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	5019	PERF. 4426 - 4459		
09	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	569	1	937	3	N	-0-			1
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	396	1	1301	3	N	-0-			1
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	396	1	1301	3	N	-0-			1
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	484	1	1140	3	N	-0-			1
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	536	1	1229	3	N	-0-			1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
CALABRIA (BIG SALINE)			14640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ABX OIL & GAS, INC.			003646											
GILBERT			WELL #:		1A	RRCID ->	144591	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3794 - 3814		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
J-TEC PRODUCTION, LLC			427406											
CALABRIA "A"			WELL #:		1	RRCID ->	096129	COMPL. DATE	01/17/1978	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3700 - 3704		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925											
CALABRIA ESTATE			WELL #:		5 C	RRCID ->	100371	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	4440	PERF. 3751 - 3760		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42

CALABRIA (BIG SALINE)				//CONT.//	14640 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				//CONT.//	878925												
CALABRIA ESTATE				WELL #:	6	RRCID -> 101305		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3833 - 3844					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21	
CALABRIA-TEXAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 143025		COMPL. DATE 10/05/1992		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 3702 - 3732					
09	210	N	151	-0-	-59	-0-	-0-	57	1	94	3	Y	-0-			-0-	
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	379	3	Y	-0-			-0-	
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	379	3	Y	-0-			-0-	
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	351	3	Y	-0-			-0-	
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	276	3	Y	-0-			-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
CALABRIA (CONGL 3700)					14640 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925												
CALABRIA, ESTATE				WELL #:	4	RRCID -> 100587		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 4497		PERF. 2707 - 3715					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
CALABRIA ESTATE				WELL #:	7	RRCID -> 105174		COMPL. DATE 12/30/1982		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3743 - 3761					
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	-0-	74	1	123	3	Y	-0-			26	
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	-0-	49	1	160	3	Y	-0-			26	
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	-0-	49	1	160	3	Y	-0-			26	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26	
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	104	3	Y	-0-			26	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26	
CALABRIA (CONGL.3800)					14640 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC					427406												
CALABRIA				WELL #:	1	RRCID -> 074005		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 4299		PERF. 3795 - 3813					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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-	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC					822615	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
BEAN				WELL #:	1	RRCID -> 099917		COMPL. DATE 01/18/1979		TOTAL DEPTH 4506		PERF. 3790 - 3867					
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	

CALABRIA (CONGL. 3800)													CNTY: PALO PINTO	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615														
BEAN "A" WELL #: 1 C RRCID -> 100481 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 3934														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
CALABRIA ESTATE WELL #: 3 C RRCID -> 100649 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3749 - 3902														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-
PARKS-GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101135 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3830 - 3874														
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	356	1	586 3	Y	-0-				3
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	200	1	658 3	Y	-0-				3
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	200	1	658 3	Y	-0-				3
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	519	1	299 3	Y	-0-				3
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	141	1	322 3	Y	-0-				3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3
CARR, HERMAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 101958 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862														
09	900 N	715	-0-	-185	-0-	270	1	445 3	Y	-0-				-0-
10	899 N	847	-0-	-52	-0-	198	1	649 3	Y	-0-				-0-
11	900 N	847	-0-	-53	-0-	198	1	649 3	Y	-0-				-0-
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	269	1	634 3	Y	-0-				-0-
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	260	1	592 3	Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 109350 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891														
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4 3	Y	-0-				37
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3 3	Y	-0-				37
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3 3	Y	-0-				37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				37
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				37
MARTIN, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 109351 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3787 - 3797														
09	540 N	494	-0-	-46	-0-	187	1	307 3	Y	-0-				-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	102	1	335 3	Y	-0-				-0-
11	510 N	437	-0-	-73	-0-	102	1	335 3	Y	-0-				-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	133	1	315 3	Y	-0-				-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	117	1	267 3	Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CAL-TEX (CADD)		14669 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
CASE RESOURCES, LLC		139140								
LYNCH, GARY		WELL #: 1		RRCID -> 082084		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3352 - 3374		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	840 N	833	-0-	-7	-0-	833	3		N	-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-
11	0	838	-0-	838	838	838	3		N	-0-
12	0	867	-0-	867	1705	867	3		N	-0-
01	0	852	-0-	852	2557	852	3		N	-0-
02	2800 N	759	-0-	-2041	516	759	3		N	-0-
LYNCH		WELL #: 2		RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376		
09	540 #	367	-0-	-173	-0-	367	3		N	-0-
10	0	409	-0-	409	409	409	3		N	-0-
11	0	380	-0-	380	789	380	3		N	-0-
12	0	396	-0-	396	1185	396	3		N	-0-
01	0	405	-0-	405	1590	405	3		N	-0-
02	1904 R	314	-0-	-1590	-0-	314	3		N	-0-
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.		844800								
ANDERSON, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 030900		COMPL. DATE 02/07/1952		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 3678		
09	2970	2945	-0-	-25	-0-	2945	2		N	-0-
10	3069	3012	-0-	-57	-0-	3012	2		N	-0-
11	0	2867	-0-	2867	2867	2867	2		N	-0-
12	0	2912	-0-	2912	5779	2912	2		N	-0-
01	0	2938	-0-	2938	8717	2932	2	6 9	N	5
*02	7000	2610	-0-	-4390	4327	2606	2	4 9	N	4
CALK (GARDNER)		14739 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
GOLDEN HORSE GROUP CORP.		312762								
CALK, JAMES N.		WELL #: 1		RRCID -> 094073		COMPL. DATE 05/29/1981		TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3118 - 3124		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		N	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		N	1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	2
CALLAHAN, NE (CONGL)		14816 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN		
PETEX		659782								
DYER 2988		WELL #: 4		RRCID -> 282235		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3890 - 3896		
09	5085 R	5085	-0-	-0-	-0-	5063	2	22 9	N	20
10	5022 #	4505	-0-	-517	-0-	4494	2	11 9	N	10
11	0	5697	-0-	5697	5697	5697	2		N	-0-
12	0	4297	-0-	4297	9994	4297	2		N	-0-
01	0	3863	-0-	3863	13857	3863	2		N	-0-
02	4900	3990	-0-	-910	12947	3990	2		N	-0-
CALLAHAN COUNTY REGULAR		14820 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN		
D.J. & T. ENERGY		196227								
ISBELL		WELL #: 1		RRCID -> 181115		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3688 - 3700		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		N	-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N		N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR				//CONT.//	14820 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN				
HASKIT, KENDALL					365175							
WYLIE ED					WELL #: K 2	RRCID -> 283448	COMPL. DATE 09/17/2017	TOTAL DEPTH	268	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
KOKOMO ENERGY, INC.					474070							
MCWHORTER					WELL #: 10	RRCID -> 292440	COMPL. DATE 12/12/2021	TOTAL DEPTH	4096	PERF. N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
WEST INLAND ENERGY, INC.					910215							
FANOUS					WELL #: 3	RRCID -> 254292	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH	3996	PERF. 3846 - 3851		
09	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2					-0-
10	0	111	-0-	111	-0-	111	2					-0-
11	0	113	-0-	113	-0-	224	2					-0-
12	0	119	-0-	119	-0-	343	2					-0-
01	440 R	97	-0-	-343	-0-	97	2					-0-
02	112 #	109	-0-	-3	-0-	109	2					-0-
CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)					14820 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN				
ANDERSON PRODUCTION					022922							
MALU					WELL #: 1	RRCID -> 206532	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3235 - 3274		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
BECT OPERATING, LLC					061554							
DAMEWOOD, ROBERT D					WELL #: 11	RRCID -> 072858	COMPL. DATE 07/27/1977	TOTAL DEPTH	3485	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
DAMEWOOD, ROBERT D.					WELL #: 3A	RRCID -> 242514	COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL DEPTH	3497	PERF. 2333 - 2335		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN													
BILMAC OIL CO., INC. 070875													
EZZELL, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 262342 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436													
M	ALLOW	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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	3
10	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-	3
11	0		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-	3
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-	3
01	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-	3
*02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-	3
HEROD OIL AND GAS, LLC 100383													
ROSS, A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172													
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622													
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0													
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408													
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
FURRY PRODUCING COMPANY 291650													
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100													
09	0		2100	-0-	2100	2100	2100	2			N	-0-	-0-
10	0		1753	-0-	1753	3853	1753	2			N	-0-	-0-
11	0		1477	-0-	1477	5330	1477	2			N	-0-	-0-
12	0		1612	-0-	1612	6942	1612	2			N	-0-	-0-
01	0		1536	-0-	1536	8478	1536	2			N	-0-	-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	8366					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													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN														
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740														
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788														
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
09	1800 N	1701	-0-	-99	-0-	1661	2	40	9	N	36			66
10	1829 N	1800	-0-	-29	-0-	1779	2	21	9	N	19			85
11	1800 N	1709	-0-	-91	-0-	1669	2	40	9	N	36			121
12	1767 N	1657	-0-	-110	-0-	1618	2	39	9	N	35			156
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1737	2	35	9	N	32	156	1	32
02	1596 N	1528	-0-	-68	-0-	1495	2	33	9	N	30			62
QUEST EMG, INC. 684615														
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462														
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750														
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687														
09	900 N	876	-0-	-24	-0-	876	2			N	-0-			59
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			59
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			59
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			59
*01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			59
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			59
SWEET TEXAS T ENERGY LLC 833255														
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRISTAR OIL & GAS 871133														
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			9
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			9
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

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT														CNTY: CALLAHAN																																																											
US. FUELS, INC. 879264																																																																									
SIMMONS																																																																									
WELL #: 1														RRCID -> 214933										COMPL. DATE 09/14/2005										TOTAL DEPTH 4065										PERF. 4004 - 4030																													
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																																																					
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30																																																					
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30																																																					
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30																																																					
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																																																					
SIMMONS																								WELL #: 2										RRCID -> 218984										COMPL. DATE 08/11/2009										TOTAL DEPTH 4210										PERF. 3100 - 3500									
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. 924647																								WELL #: 2D										RRCID -> 279315										COMPL. DATE 03/02/2015										TOTAL DEPTH 4500										PERF. 3795 - 3801									
09	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
10	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
11	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
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-																																																					
PLUGGED AND ABANDONED_____														02/14/2023																																																											
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964																								WELL #: 1										RRCID -> 120662										COMPL. DATE 04/01/1986										TOTAL DEPTH 4170										PERF. 3490 - 3494									
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
HAYDEN																								WELL #: 1										RRCID -> 122541										COMPL. DATE 10/30/1985										TOTAL DEPTH 4103										PERF. 3804 - 3899									
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																					
CAMERON, P. (MARBLE FALLS) 15043 200 ASSOCIATED 49B																								CNTY: EASTLAND																																																	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694																																																																									
SEARIGHT																								WELL #: 1										RRCID -> 127565										COMPL. DATE 04/16/1984										TOTAL DEPTH 3920										PERF. 3352 - 3362									
09	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16																																																					
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																																																					
PLUGGED AND ABANDONED_____														09/01/1989																																																											

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS)										15048 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
CHAPMAN OIL CO.										145860								
BAILEY, NEELE										WELL #: 1	RRCID -> 017496	COMPL. DATE 02/24/1961	TOTAL DEPTH 2690	PERF. 2611	-	2689		
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
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										09/15/2022 - WELL PLUGGED 9/15/2022								
TERRY, DELLA, -A-										WELL #: 1	RRCID -> 017498	COMPL. DATE 08/20/1962	TOTAL DEPTH 2645	PERF. 2579	-	2645		
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										09/23/2022 - WELL PLUGGED 9/23/2022								
TERRY, O. H.										WELL #: 1	RRCID -> 017499	COMPL. DATE 12/31/1958	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2628	-	2646		
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										09/20/2022 - WELL PLUGGED 9/20/2022								
CAMP COLORADO, N. (GARDNER)										15050 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
BOYLE, GARVICE A.										085180								
BOYLE & MORGAN										WELL #: 1	RRCID -> 045321	COMPL. DATE 12/26/1968	TOTAL DEPTH 1975	PERF. N/A				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
BOYLE & MORGAN										WELL #: 2	RRCID -> 050197	COMPL. DATE 03/15/1971	TOTAL DEPTH 2074	PERF. N/A				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
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		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					38
CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)										15165 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
STOVALL, HOWARD										824340								
ST. JOHNS										WELL #: 2	RRCID -> 143683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3383	PERF. 3130	-	3158	
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	-0-	116	3				Y	-0-					120
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	119	3				Y	-0-					120
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	-0-	90	3				Y	-0-					120
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	-0-	81	3				Y	-0-					120
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	-0-	91	3				Y	-0-					120
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	-0-	79	3				Y	-0-					120

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)//CONT.// 15165 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340															
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 143685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 3188															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	90 N	87	-0-	-3	-0-		87	3			N	-0-			27
10	93 N	89	-0-	-4	-0-		89	3			N	-0-			27
11	90 N	68	-0-	-22	-0-		68	3			N	-0-			27
12	93 N	61	-0-	-32	-0-		61	3			N	-0-			27
01	93 N	68	-0-	-25	-0-		68	3			N	-0-			27
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	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															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
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															
09	210 N	207	-0-	-3	-0-		207	2			N	-0-			40
10	217 N	169	-0-	-48	-0-		169	2			N	-0-			40
11	210 N	146	-0-	-64	-0-		146	2			N	-0-			40
12	217 N	143	-0-	-74	-0-		143	2			N	-0-			40
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	2			N	-0-			40
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	2			N	-0-			40
CARPENTER (MARBLE FALLS) 15857 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
TOWER RESOURCES INC 862857															
MITCHELL, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 111436 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3424															
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
CARRIE COLE (MARBLE FALLS) 15880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND															
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741															
ALLEN, ALICE E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 116660 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3034 - 3137															
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-		482	2			N	-0-			43
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-		377	2			N	-0-			43
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215	2			N	-0-			43
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-		413	2			N	-0-			43
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-		455	2			N	-0-			43
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-		794	2			N	-0-			43
BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 125104 COMPL. DATE 08/25/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3165 - 3170															
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-		843	2			N	-0-			37
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-		508	2			N	-0-			37
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-		593	2			N	-0-			37
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-		881	2			N	-0-			37
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-		819	2			N	-0-			37
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-		697	2			N	-0-			37

CARRIE JO (CONGL.)		15882 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703								
R J KELLY ESTATE "D"		WELL #: 4	RRCID -> 111736		COMPL. DATE 05/29/1984		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4051 - 4056			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3				29
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3				29
11	0	252	-0-	252	252	252 3				29
12	0	168	-0-	168	420	168 3				29
01	0	149	-0-	149	569	147 3	2 9			31
02	767 N	198	-0-	-569	-0-	196 3	2 9			33
CARTER CREEK (BEND CONGL.)		16007 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN		630579								
WILEY, G. D.		WELL #: 4	RRCID -> 091453		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH 5753 PERF. 3396 - 3458			
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2				10
10	0	394	-0-	394	394	394 2				10
11	934 N	540	-0-	-394	-0-	540 2				10
12	0	599	-0-	599	599	599 2				10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	599				NO RPT	10
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	179				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			
09	1380 #	596	-0-	-784	-0-	596 3				-0-
10	0	648	-0-	648	648	648 3				-0-
11	0	635	-0-	635	1283	635 3				-0-
12	0	714	-0-	714	1997	714 3				-0-
01	0	712	-0-	712	2709	712 3				-0-
02	3300 R	591	-0-	-2709	-0-	591 3				-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222								
RHOADES		WELL #: 3	RRCID -> 221571		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 3717 PERF. 3423 - 3448			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					48
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2					48
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					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			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
CASE RESOURCES, LLC		139140								
LYNCH		WELL #: 1	RRCID -> 067566		COMPL. DATE 08/01/1976		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					20
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

CARTERVILLE, (STRAWN 2700)										//CONT.//		16023 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
CASE RESOURCES, LLC										//CONT.//		139140											
FELLERS, R.										WELL #:		2		RRCID -> 144541		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 2906 - 2956			
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		
09		90 N	51	-0-		-39	-0-				51 3			N	-0-					25			
10		62 N	52	-0-		-10	-0-				52 3			N	-0-					25			
11		60 N	53	-0-		-7	-0-				53 3			N	-0-					25			
12		67 N	67	-0-		-0-	-0-				67 3			N	-0-					25			
01		62 N	62	-0-		-0-	-0-				62 3			N	-0-					25			
02		56 N	51	-0-		-5	-0-				51 3			N	-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			
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					60			
10	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					60			
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					60			
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					60			
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					60			
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					60			
CARTERVILLE, N (CADD0 CONGL)										16030 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED						CNTY: PARKER			
OXXN										630579													
BURKHALTER										WELL #:		2		RRCID -> 129810		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 4830		PERF. 4444 - 4542			
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					18			
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					18			
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					18			
12	14B DENY		-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					18			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					18			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					18			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-											
PATTON EXPLORATION, INC.										643730													
GRIFFIN- CAMPBELL										WELL #:		1		RRCID -> 083196		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 3905 - 3910			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-											
09	240 N	229	-0-			-11 B	-0-				229 2			N	-0-					-0-			
10	261 N	261	-0-			-0- B	-0-				261 2			N	-0-					-0-			
11	255 N	255	-0-			-0- B	-0-				255 2			N	-0-					-0-			
12	248 N	236	-0-			-12 B	-0-				236 2			N	-0-					-0-			
01	304 N	304	-0-			-0- B	-0-				304 2			N	-0-					-0-			
02	224 N	NO RPT	-0-			-224 B	-0-							N	NO RPT					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-											
RKW OPERATING LLC										714311													
GROGAN UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 091923		COMPL. DATE 12/07/1979		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3579 - 3617			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-											
09	15 N	15	-0-			-0- B	-0-				15 2			N	-0-					-0-			
10	50 N	50	-0-			-0- B	-0-				50 2			N	-0-					-0-			
11	0	41	-0-			41 B	41				41 2			N	-0-					-0-			
12	0	53	-0-			53 B	94				53 2			N	-0-					-0-			
01	0	38	-0-			38 B	132				38 2			N	-0-					-0-			
02	166 N	34	-0-			-132 B	-0-				34 2			N	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-											

CATTHE (MORRIS) ARBEN OIL, INC. WEST, L. S.			16403 500 028802	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
WELL #:	1	RRCID ->	091323	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2124 - 2134
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

GRIFFIS, T.			WELL #:	3B	RRCID ->	155022	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH 2255 PERF. 2178 - 2184
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CHAMBERS (CONGL) KLH OIL & GAS, INC. CHAMBERS, W R. -C-			16812 500 448810	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
WELL #:	1	RRCID ->	092669	COMPL. DATE	02/02/1981	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	3014 - 3022
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2			-0-
11	0	28	-0-	28	28	2 2			-0-
12	0	28	-0-	28	56	28 2			-0-
01	0	25	-0-	25	81	25 2			-0-
02	105 N	24	-0-	-81	-0-	24 2			-0-

WILLIAMS, H.C.			WELL #:	2	RRCID ->	092774	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3006 - 3012
09	13 N	1	-0-	-12	-0-	1 2			-0-
10	13 N	6	-0-	-7	-0-	6 2			-0-
11	0	10	-0-	10	10	2 2			-0-
12	0	10	-0-	10	20	10 2			-0-
01	0	9	-0-	9	29	9 2			-0-
02	38 N	9	-0-	-29	-0-	9 2			-0-

FOMBY, O.B.			WELL #:	6	RRCID ->	094539	COMPL. DATE	05/25/2022	TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2987 - 2995
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2			-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2			-0-
11	0	15	-0-	15	15	2 2			-0-
12	0	16	-0-	16	31	16 2			-0-
01	0	14	-0-	14	45	14 2			-0-
02	59 N	14	-0-	-45	-0-	14 2			-0-

WILLIAMS, H.C.			WELL #:	3	RRCID ->	102893	COMPL. DATE	11/11/1982	TOTAL DEPTH 3093 PERF. 3030 - 3040
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			-0-
11	0	30	-0-	30	30	2 2			-0-
12	0	23	-0-	23	53	23 2			-0-
01	0	25	-0-	25	78	25 2			-0-
02	101 N	23	-0-	-78	-0-	23 2			-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810													
FOMBY, O.B.		WELL #:		20		RRCID -> 103335		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL DEPTH		3201 PERF. 2985 - 2997					
M	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
09		13 N	1	-0-	-12	-0-		1 2			N	-0-					-0-
10		13 N	6	-0-	-7	-0-		6 2			N	-0-					-0-
11		0	10	-0-	10	10		10 2			N	-0-					-0-
12		0	10	-0-	10	20		10 2			N	-0-					-0-
01		0	9	-0-	9	29		9 2			N	-0-					-0-
02		38 N	9	-0-	-29	-0-		9 2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #:		2		RRCID -> 116081		COMPL. DATE 03/24/1985		TOTAL DEPTH		3450 PERF. 3032 - 3044					
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-		332 2			N	-0-					-0-
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-		267 2			N	-0-					-0-
11		0	247	-0-	247	247		247 2			N	-0-					-0-
12		0	186	-0-	186	433		186 2			N	-0-					-0-
01		0	205	-0-	205	638		205 2			N	-0-					-0-
02		825 N	187	-0-	-638	-0-		187 2			N	-0-					-0-

FOMBY, O.B. "E"		WELL #:		1		RRCID -> 116735		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH		3446 PERF. 2992 - 3002					
09		13 N	1	-0-	-12	-0-		1 2			N	-0-					-0-
10		13 N	6	-0-	-7	-0-		6 2			N	-0-					-0-
11		0	10	-0-	10	10		10 2			N	-0-					-0-
12		0	10	-0-	10	20		10 2			N	-0-					-0-
01		0	9	-0-	9	29		9 2			N	-0-					-0-
02		38 N	9	-0-	-29	-0-		9 2			N	-0-					-0-

OLIVE, W.J.		WELL #:		1		RRCID -> 117410		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH		3052 PERF. 2617 - 2627					
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-		291 2			N	-0-					-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-		191 2			N	-0-					-0-
11		0	204	-0-	204	204		204 2			N	-0-					-0-
12		0	207	-0-	207	411		207 2			N	-0-					-0-
01		0	175	-0-	175	586		175 2			N	-0-					-0-
02		743 N	157	-0-	-586	-0-		157 2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6		RRCID -> 186249		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH		3268 PERF. 2986 - 2996					
09		13 N	1	-0-	-12	-0-		1 2			N	-0-					-0-
10		13 N	6	-0-	-7	-0-		6 2			N	-0-					-0-
11		0	10	-0-	10	10		10 2			N	-0-					-0-
12		0	10	-0-	10	20		10 2			N	-0-					-0-
01		0	9	-0-	9	29		9 2			N	-0-					-0-
02		38 N	9	-0-	-29	-0-		9 2			N	-0-					-0-

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316															
PICKETT, G.W.		WELL #:		5		RRCID -> 105628		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH		2950 PERF. 2903 - 2913					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANEY (MARBLE FALLS)													16910 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
BLACK BANDANA LLC													072506											
COMPTON, C. H., ET UX -S-													WELL #: 1	RRCID -> 017505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4198	PERF. 3840	-	3845		
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		PROD			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
09	0		148	-0-	148	148	148	3			N	-0-							-0-					
10	0		152	-0-	152	300	152	3			N	-0-							-0-					
11	0		160	-0-	160	460	160	3			N	-0-							-0-					
12	0		154	-0-	154	614	154	3			N	-0-							-0-					
01	0		168	-0-	168	782	168	3			N	-0-							-0-					
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	642						N	NO RPT							-0-					
CHARLIE'S (MISSISSIPPI)													17231 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
PLACE OIL AND GAS CO.													667700											
PRITCHARD "A"													WELL #: 1	RRCID -> 110175	COMPL. DATE 09/12/1981	TOTAL	DEPTH	3098	PERF. 2708	-	2720			
09	300 N	255	-0-	-45	-0-	233	2	22	9	N	20								60					
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	253	2	50	9	N	45								105					
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	235	2	44	9	N	40								145					
12	279 N	108	-0-	-171	-0-	94	1	14	9	N	13	158	1						-0-					
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	325	2	11	9	N	10								10					
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT								10					
PRITCHARD UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 110728	COMPL. DATE 04/15/1982	TOTAL	DEPTH	2862	PERF. 2466	-	2476			
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-								9					
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-								9					
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-								9					
12	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-								9					
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-								9					
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT								9					
PRITCHARD													WELL #: 1	RRCID -> 113927	COMPL. DATE 03/27/1981	TOTAL	DEPTH	2843	PERF. 2676	-	2690			
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-								-0-					
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-								-0-					
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-								-0-					
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-								-0-					
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-								-0-					
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT								-0-					
PUTMAN													WELL #: 1	RRCID -> 287975	COMPL. DATE 02/23/1981	TOTAL	DEPTH	2830	PERF. 2720	-	2730			
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-								-0-					
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-								-0-					
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-								-0-					
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-								-0-					
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-								-0-					
02	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT								-0-					
CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK)													17431 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
BEDROCK PRODUCTION, LLC													061620											
MCFARLAND													WELL #: G 3	RRCID -> 270835	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL	DEPTH	6483	PERF. 6367	-	6567			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-					
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-					

CHICK BEND (CONGL.) J-TEC PRODUCTION, LLC MITCHELL				17592 500 427406 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO							
				RRCID -> 158425		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4187		- 4190							
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
09	DLQ	G-10	53	-0-	53	108	53	3					Y	-0-					-0-
10		159 N	51	-0-	-108	-0-	51	3					Y	-0-					-0-
11			55	-0-	55	55	55	3					Y	-0-					-0-
12			58	-0-	58	113	58	3					Y	-0-					-0-
01			55	-0-	55	168	55	3					Y	-0-					-0-
02		220 N	52	-0-	-168	-0-	52	3					Y	-0-					-0-
MITCHELL				WELL #: 4		RRCID -> 175406		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4238		PERF. 4128		- 4144					
09	DLQ	G-10	53	-0-	53	427	53	3					Y	-0-					-0-
10		478 N	51	-0-	-427	-0-	51	3					Y	-0-					-0-
11			55	-0-	55	55	55	3					Y	-0-					-0-
12			58	-0-	58	113	58	3					Y	-0-					-0-
01			55	-0-	55	168	55	3					Y	-0-					-0-
*02		220 N	52	-0-	-168	-0-	52	3					Y	-0-					-0-
MODESITT -8-				WELL #: 1		RRCID -> 221336		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4201		- 4217					
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3					N	-0-					-0-
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3					N	-0-					-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3					N	-0-					-0-
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3					N	-0-					-0-
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3					N	-0-					-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3					N	-0-					-0-
CHISM (LAKE SAND) MIDVILLE ENERGY, LLC. CHISM				17840 500 566317 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD							
				RRCID -> 293890		COMPL. DATE 10/26/2022		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3986		- 3991							
10			649	-0-	649	649	649	3					N	-0-					-0-
11			310	-0-	310	959	310	3					N	-0-					-0-
12		132	294	-0-	162	1121	294	3					N	-0-					-0-
01		1023	169	-0-	-854	267	169	3					N	-0-					-0-
02		924	154	-0-	-770	-0-	154	3					N	-0-					-0-
CHRISTI B (MARBLE FALLS) R & D OPERATING, INC. LINDLEY				17998 500 685874 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROWN							
				RRCID -> 110972		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 1995		PERF. 1810		- 1833							
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED		12/02/2022		- WELL PLUGGED		12/2/22									
MASHBURN				WELL #: 2		RRCID -> 112343		COMPL. DATE 05/11/1984		TOTAL DEPTH 1999		PERF. 1842		- 1865					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED		11/28/2022		- WELL PLUGGED		11/28/22									

CHRISTI B (MARBLE FALLS) R & D OPERATING, INC. LINDLEY														
		//CONT.//		17998 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
		//CONT.//		685874										
		WELL #:		2		RRCID -> 113145		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH		1993 PERF. 1793 - 1817		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		27
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/2022														
CHURCH (BIG SALINE) J-TEC OPERATING, LLC GRIMES UNIT														
				18180 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
				427739										
		WELL #:		1		RRCID -> 075727		COMPL. DATE 11/28/1977		TOTAL DEPTH		5138 PERF. N/A		
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3				N	-0-		-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3				N	-0-		-0-
11	0	486	-0-	486	486	486	3				N	-0-		-0-
12	964 N	478	-0-	-486	-0-	478	3				N	-0-		-0-
01	0	486	-0-	486	486	486	3				N	-0-		-0-
*02	914 N	428	-0-	-486	-0-	428	3				N	-0-		-0-
WISE PRODUCTION COMPANY GRIMES, DENNIS														
				933825										
		WELL #:		1		RRCID -> 062505		COMPL. DATE 12/24/1975		TOTAL DEPTH		4880 PERF. 4306 - 0		
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	45	1	383	2		N	-0-		70
10	0	447	-0-	447	447	39	1	408	2		N	-0-		70
11	0	433	-0-	433	880	51	1	382	2		N	-0-		70
12	1325 N	445	-0-	-880	-0-	40	1	405	2		N	-0-		70
01	0	441	-0-	441	441	44	1	397	2		N	-0-		70
02	801 N	360	-0-	-441	-0-	38	1	322	2		N	-0-		70
CINDY-GAY (JENNINGS) SUBSURFACE PRODUCTION, INC. HEARNE, WYLIE														
				18225 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
				828317										
		WELL #:		1		RRCID -> 114540		COMPL. DATE 11/30/1984		TOTAL DEPTH		3521 PERF. 3398 - 3414		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CISCO (CONGL. 3600) LOWRANCE INC. ALEXANDER														
				18286 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
				511345										
		WELL #:		2		RRCID -> 113904		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH		3652 PERF. 3585 - 3590		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	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					
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
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3				N	-0-				
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3				N	-0-				
11		0	362	-0-	362	362	362	3				N	-0-				
12		703 N	341	-0-	-362	-0-	341	3				N	-0-				
01		0	357	-0-	357	357	357	3				N	-0-				
*02		654 N	297	-0-	-357	-0-	297	3				N	-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					
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2				N	-0-				
10		0	121	-0-	121	121	121	2				N	-0-				
11		0	130	-0-	130	251	130	2				N	-0-				
12		0	177	-0-	177	428	177	2				N	-0-				
01		0	85	-0-	85	513	85	2				N	-0-				
02		656 N	143	-0-	-513	-0-	143	2				N	-0-				
STOVALL, HOWARD				824340													
THREET P.L.				WELL #: 1		RRCID -> 069447		COMPL. DATE 11/12/1976		TOTAL DEPTH		3793 PERF. 2965 - 2975					
09		270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3				N	-0-				
10		279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3				N	-0-				
11		270 N	225	-0-	-45	-0-	225	3				N	-0-				
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3				N	-0-				
01		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3				N	-0-				
02		224 N	172	-0-	-52	-0-	172	3				N	-0-				
CISCO, SOUTHWEST (LAKE)				18293 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
HOFFMANN OIL COMPANY				391155													
AMIS, T. J.				WELL #: 1		RRCID -> 017523		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A					
*03		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3				N	-0-				
*04		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3				N	-0-				
05		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3				N	-0-				
06		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3				N	-0-				
07		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3				N	-0-				
08		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3				N	-0-				
09		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3				N	-0-				
10		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3				N	-0-				
*11		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3				N	-0-				
*12		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3				N	-0-				
*01		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3				N	-0-				
02		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-						N	NO RPT				
CLARALMA (MARBLE FALLS)				18540 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
PETEX				659782													
FLOYD RAY VICK				WELL #: 2		RRCID -> 245548		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4282 PERF. 4004 - 4030			
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-				
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-				
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2				N	-0-				
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2				N	-0-				
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-				

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					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
CLAYTON (CONGL) MOSAIC 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					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MESSER			WELL #:		1		RRCID -> 109821		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH		4620 PERF. 4282		- 4289			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	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-
THURMAN DRILLING, INC. SCHRICK			858771		WELL #:		1W		RRCID -> 218258		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4490 PERF. 4260 - 4470	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) IKARD, ALAN SMITH			18799 498 422893		ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER									
WELL #:			3		RRCID -> 217687		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5250 PERF. 4882		- 4955			
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	1	1	1	1			N	-0-					-0-
11	0		1	-0-	1	2	2	1	1			N	-0-					-0-
12	3	R	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.//										18799 498	ASSOCIATED		49B	CNTY: FISHER			
L.C.S. PRODUCTION COMPANY										479574							
WILBURN, J.A. "A"										WELL #: 1	RRCID -> 130268	COMPL. DATE 06/27/2016	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4016	-	4204	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
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-	
OHLHAUSEN OIL COMPANY										619390							
BALLENGER, R. W.										WELL #: 1 L	RRCID -> 048085	COMPL. DATE 03/10/1966	TOTAL DEPTH 5160	PERF. N/A			
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
JONISUE										WELL #: 2	RRCID -> 061589	COMPL. DATE 03/10/1975	TOTAL DEPTH 5132	PERF. 4957	-	0	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B DENY		-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-	
WARSHAW, JESSE										WELL #: 3	RRCID -> 073608	COMPL. DATE 09/04/1977	TOTAL DEPTH 5183	PERF. N/A			
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
SWEETWATER PRODUCTION, INC.										833297							
WILBURN, J.A. "A"										WELL #: 2	RRCID -> 130269	COMPL. DATE 04/09/1980	TOTAL DEPTH 5133	PERF. 5043	-	5058	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				122	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				122	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				122	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				122	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				122	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				122	
WILBURN, J.A. "A"										WELL #: 3	RRCID -> 130270	COMPL. DATE 04/10/1980	TOTAL DEPTH 5130	PERF. 5042	-	5059	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1	

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)					//CONT.//		18799 498	ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER								
SWEETWATER PRODUCTION, INC.					//CONT.//		833297													
WILBURN, J.A. "B"					WELL #:		1	RRCID -> 130271		COMPL. DATE 12/31/1980		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 5050 -		5060				
M	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					12	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					12	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					12	
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	
WILBURN, J.A. "B"					WELL #:		2	RRCID -> 130272		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 5018 -		5028				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					18	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					18	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					18	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					18	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					18	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					18	
SMITH					WELL #:		1	RRCID -> 130273		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4938 -		4946				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					4	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					4	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					4	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					4	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					4	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					4	
WILBURN, J.A.					WELL #:		1	RRCID -> 130274		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 5044 -		5068				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					31	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					31	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					31	
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	
WILBURN "E"					WELL #:		1	RRCID -> 140690		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 5153		PERF. 5061 -		5096				
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					57	
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					57	
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					57	
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					57	
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					57	
02	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					57	
WILBURN "E"					WELL #:		3	RRCID -> 140703		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 5175		PERF. 5073 -		5082				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	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-	
WILBURN "E"					WELL #:		2	RRCID -> 140705		COMPL. DATE 06/08/1985		TOTAL DEPTH 5192		PERF. 5080 -		5113				
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					65	
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					65	
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					65	
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					65	
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					65	
02	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					65	

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)		//CONT.//		18799 498	ASSOCIATED	49B	CNTY: FISHER			
SWEETWATER PRODUCTION, INC.		//CONT.//		833297						
WILBURN "E"		WELL #:		4	RRCID -> 140707	COMPL. DATE 09/10/1985	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 5096 - 5104	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					36
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					36
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					36
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					36
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					36
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					36
WILBURN "E"		WELL #:		5	RRCID -> 140710	COMPL. DATE 10/02/1985	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 5020 - 5040	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					9
WILBURN "E"		WELL #:		6	RRCID -> 140712	COMPL. DATE 10/05/1985	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 5020 - 5040	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					9
CLIFF HANGER (MISS)		18961 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS				
WADE OPERATING		889327								
WARD UNIT		WELL #:		1D	RRCID -> 180868	COMPL. DATE 10/24/2000	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 4221 - 4236	
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	154 2	1 9	N	1	90
10	0	153	-0-	153	-0-	151 2	2 9	N	2	92
11	292 N	139	-0-	-153	-0-	138 2	1 9	N	1	93
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2		N	-0-	93
01	0	119	-0-	119	-0-	119 2		N	-0-	93
02	257 N	138	-0-	-119	-0-	138 2		N	-0-	93
CLYDE HARPER (CONGLOMERATE)		19087 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
BRAZOS OPERATING LLC		100639								
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID -> 141044	COMPL. DATE 01/21/1992	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4068 - 4086	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	449			N	-0-	10
10	14B2 EXT	122	-0-	122	571	122 2		N	-0-	10
11	14B2 EXT	125	-0-	125	696	125 2		N	-0-	10
12	14B2 EXT	174	-0-	174	870	174 2		N	-0-	10
01	0	178	-0-	178	1048	178 2		N	-0-	10
02	1146 X	98	-0-	-1048	-0-	98 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	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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	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
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	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-	
JOHNSTON UNIT		WELL #:		2 T	RRCID -> 086604		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH	5020	PERF. 4710 -	4715							
09	0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					27	
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					27	
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					27	
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					27	
01	0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					27	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					27	
PATTON -A-		WELL #:		1	RRCID -> 087585		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4878 -	4908							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
COALVILLE (BEND CONGL.)				19138 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
DAHAB ENERGY INC.				197200															
ROGERS		WELL #:		1	RRCID -> 157937		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH	3555	PERF. 3428 -	3432							
09	0	73	-0-	73		73	73	2				N	-0-					-0-	
10	0	79	-0-	79		152	79	2				N	-0-					-0-	
11	0	8	-0-	8		160	8	2				N	-0-					-0-	
12	0	5	-0-	5		165	5	2				N	-0-					-0-	
01	171 N	6	-0-	-165		-0-	6	2				N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932															
LONG, C.B. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 121023		COMPL. DATE 02/13/1986		TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3756 -	3764							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406															
BURGETT		WELL #:		1	RRCID -> 160193		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH	3651	PERF. 3284 -	3294							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

COCKRELL (STRAWN) BIG STAR EXPLORATION ADDISON				19280 700 070442	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER							
				WELL #:	1	RRCID ->	138537	COMPL. DATE	02/13/1991	TOTAL	DEPTH	2800	PERF.	2701	-	2709		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10			0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ADDISON				WELL #:	3	RRCID ->	139661	COMPL. DATE	07/05/1991	TOTAL	DEPTH	3178	PERF.	2725	-	2747		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARTIN-MOSS				WELL #:	2	RRCID ->	144543	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL	DEPTH	2953	PERF.	2437	-	2595		
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10			0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY KAUFFMAN				WELL #:	217005 1	RRCID ->	143761	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	2346	-	2356		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JERICHO ENERGY, INC DOSTER, BRUCE				WELL #:	432097 2A	RRCID ->	105179	COMPL. DATE	04/18/1983	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	2619	-	2650		
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	N	-0-					-0-
10			0	-0-	281	-0-	281	13	1	268	2	N	-0-					-0-
11			0	-0-	226	-0-	226	10	1	216	2	N	-0-					-0-
12			0	-0-	268	-0-	268	12	1	256	2	N	-0-					-0-
01			0	-0-	327	-0-	327	11	1	316	2	N	-0-					-0-
*02	1393	N	291	-0-	-1102	-0-	-0-	13	1	278	2	N	-0-					-0-
MOSAIC OIL LLC WHITEHEAD				WELL #:	589978 1	RRCID ->	148149	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL	DEPTH	5087	PERF.	2466	-	2830		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
HARRISON		WELL #:		4	RRCID -> 132111		COMPL. DATE 10/07/1989		TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2474 -	2565	
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HARRISON		WELL #:		7	RRCID -> 139672		COMPL. DATE 10/12/1991		TOTAL DEPTH	2926	PERF. 2552 -	2637	
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
BRUNER		WELL #:		7	RRCID -> 139506		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH	3037	PERF. 2630 -	2648	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
BRUNER		WELL #:		6	RRCID -> 139507		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2635 -	2804	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
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	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
EADS		WELL #:		3	RRCID -> 124729		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH	2777	PERF. 2244 -	2280	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COG (MARBLE FALLS)		//CONT.//		19340 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
C O G COMPANY				120723										
CATE, MITCHAM		WELL #:		1	RRCID -> 105367		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH	2655	PERF. 2246	-	2260	
M	ALLOW 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
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
11	0	181	-0-	181	181	181	2			N	-0-			-0-
12	0	204	-0-	204	385	204	2			N	-0-			-0-
01	0	203	-0-	203	588	203	2			N	-0-			-0-
02	755 N	167	-0-	-588	-0-	167	2			N	-0-			-0-
CATE, J.		WELL #:		2	RRCID -> 114817		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2245	-	2262	
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-			-0-
11	0	261	-0-	261	261	261	2			N	-0-			-0-
12	0	292	-0-	292	553	292	2			N	-0-			-0-
01	0	291	-0-	291	844	291	2			N	-0-			-0-
02	1083 N	239	-0-	-844	-0-	239	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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	
09	886 R	886	-0-	-0-	-0-	884	2	2	9	N	2			178
10	0	912	-0-	912	912	911	2	1	9	N	1			179
11	1593 R	681	-0-	-912	-0-	680	2	1	9	N	1			180
12	0	738	-0-	738	738	737	2	1	9	N	1			181
01	1392 R	654	-0-	-738	-0-	652	2	2	9	N	2			183
02	700 #	180	-0-	-520	-0-	119	2	61	9	N	55	178	1	60
BULLARD, ROBERT L.				106505										
BULLARD		WELL #:		1	RRCID -> 119332		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH	2635	PERF. 2288	-	2380	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622										
HARRIS, JOHN W.		WELL #:		1	RRCID -> 130841		COMPL. DATE 05/23/1989		TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2232	-	2301	
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-						23
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						23
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-						23
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						23
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						23
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						23
BOGGUS, J.L.		WELL #:		1	RRCID -> 163628		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2410 - 2418
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						42
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						42
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						42
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						42
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						42
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						42
CXL ENERGY LLC		195770									
WATSON, O. H.		WELL #:		4	RRCID -> 100622		COMPL. DATE 05/18/1982	TOTAL DEPTH	1289	PERF. 1214	- 1222
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880									
HISE		WELL #:		1	RRCID -> 239421		COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH	2307	PERF. 2276	- 2301
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2					23
10	0	50	-0-	50	-0-	50 2					23
11	100 R	50	-0-	-50	-0-	50 2					23
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2					23
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2					23
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50 2					23
HISE		WELL #:		3	RRCID -> 275282		COMPL. DATE 01/12/1988	TOTAL DEPTH	2737	PERF. 2298	- 2322
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2					21
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2					21
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2					21
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2					21
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2					21
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50 2					21
HISE		WELL #:		2	RRCID -> 275727		COMPL. DATE 07/25/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2284	- 2324
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2					22
10	0	50	-0-	50	-0-	50 2					22
11	100 R	50	-0-	-50	-0-	50 2					22
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2					22
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2					22
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50 2					22

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN				
HERRING, D OIL & GAS CO.				380148							
BISHOP-HILL		WELL #:		2	RRCID -> 175785	COMPL. DATE 11/25/1980	TOTAL DEPTH	1225	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
OIL, GAS, ETC. LLC				620678							
HALLMARK-KEEL "A"		WELL #:		1	RRCID -> 145353	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3196 - 3207	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803							
MCCARROLL		WELL #:		1	RRCID -> 187208	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2226 - 2296	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2023 - WELL PLUGGED 03/07/23											
MCCARROLL		WELL #:		2	RRCID -> 187210	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2262 - 2322	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		539
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
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2023											
RINGO RIG LLC				712386							
SMITH-MCKNIGHT		WELL #:		1B	RRCID -> 117890	COMPL. DATE 06/24/1985	TOTAL DEPTH	1426	PERF.	N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SMITH-MCKNIGHT		WELL #:		10J	RRCID -> 117891	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH	1954	PERF.	1380 - 1386	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161						N	NO RPT					-0-	
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				748098														
MCCLURE, J.E.				WELL #:		5		RRCID -> 113908		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 2372		PERF. 2270 - 2306				
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
SWITZER, M. L.				WELL #:		2		RRCID -> 143043		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2143 - 2148				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
MCCLURE, J. E.				WELL #:		2		RRCID -> 151305		COMPL. DATE 07/18/1956		TOTAL DEPTH 2450		PERF. N/A				
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
SWITZER, M. L.				WELL #:		4		RRCID -> 276185		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 2391		PERF. 2230 - 2250				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750														
HORN, CLIFF				WELL #:		1 A		RRCID -> 181623		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 3086 - 3098				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-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-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317							
GULLEY, MAYNARD		WELL #:		1	RRCID -> 138743		COMPL. DATE 08/03/1984	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 3283 - 3293	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20						24
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
TCS PETROLEUM CO., LLC				840311							
KING, RAYE		WELL #:		4	RRCID -> 292073		COMPL. DATE 04/17/2006	TOTAL DEPTH	3542	PERF. 3124 - 3139	
09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-						-0-
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-
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	
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2				-0-
10	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	2				-0-
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	2				-0-
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2				-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622							
MOSELEY, C. M., -E-		WELL #:		3	RRCID -> 020990		COMPL. DATE 05/08/1963	TOTAL DEPTH	1808	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
J. L. BOGGUS				WELL #:	2	RRCID -> 070613		COMPL. DATE 02/27/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-						-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)												CNTY: COLEMAN							
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.																			
GARRETT, G.W.																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 086586																			
COMPL. DATE 12/10/1979																			
TOTAL DEPTH 1585																			
PERF. 1134 - 1137																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
TAYLOR, F.W.																			
WELL #: 9																			
RRCID -> 131769																			
COMPL. DATE 08/09/1989																			
TOTAL DEPTH 1170																			
PERF. 957 - 959																			
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CREEK ENERGY, INC.																			
HAYNES, E. S.																			
WELL #: 2 A																			
RRCID -> 219832																			
COMPL. DATE 07/01/2006																			
TOTAL DEPTH 2190																			
PERF. 1396 - 1398																			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DELRAY OIL, INC.																			
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 120235																			
COMPL. DATE 12/26/1985																			
TOTAL DEPTH 3246																			
PERF. 3009 - 3015																			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
SNEED, TOM ET UX																			
WELL #: 3																			
RRCID -> 186032																			
COMPL. DATE 11/09/2001																			
TOTAL DEPTH 3609																			
PERF. 3394 - 3400																			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2023																			
THOMPSON, EULA HALE "B"																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 201161																			
COMPL. DATE 04/14/2004																			
TOTAL DEPTH 3560																			
PERF. 2017 - 2023																			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-	

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)												//CONT.//		19511 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														224880									
HICKMAN, IDA												WELL #:		1		RRCID -> 053580		COMPL. DATE 02/07/1972		TOTAL DEPTH 2307		PERF. N/A	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
09		60	N		60	-0-	-0-	-0-		60	2			Y	-0-					20			
10		62	N		60	-0-	-2	-0-		60	2			Y	-0-					20			
11		0			60	-0-	60	60		60	2			Y	-0-					20			
12		0			60	-0-	60	120		60	2			Y	-0-					20			
01		62	N	NO RPT	-0-	-62		58						Y	NO RPT					20			
02		56	N	NO RPT	-0-	-56		2						Y	NO RPT					20			

HICKMAN, IDA R. -A-												WELL #:		2		RRCID -> 053950		COMPL. DATE 10/30/1972		TOTAL DEPTH 2305		PERF. 2240 - 2282	
09		60	N		60	-0-	-0-	-0-		60	2			Y	-0-					6			
10		0			60	-0-	60	60		60	2			Y	-0-					6			
11		0			60	-0-	60	120		60	2			Y	-0-					6			
12		180	N		60	-0-	-120	-0-		60	2			Y	-0-					6			
01		62	N		60	-0-	-2	-0-		60	2			Y	-0-					6			
*02		60	N		60	-0-	-0-	-0-		60	2			Y	-0-					6			

HICKMAN, W. R.												WELL #:		1 X		RRCID -> 054483		COMPL. DATE 12/01/1972		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 2250 - 2290	
09		60	N	NO RPT	-0-	-60		-0-						Y	NO RPT					7			
10		62	N	NO RPT	-0-	-62		-0-						Y	NO RPT					7			
11		60	N	NO RPT	-0-	-60		-0-						Y	NO RPT					7			
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					7			
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					7			
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					7			

BAUGH, D. S.												WELL #:		2		RRCID -> 072971		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 1425		PERF. N/A	
09		60	N		50	-0-	-10	-0-		50	2			N	-0-					23			
10		62	N		50	-0-	-12	-0-		50	2			N	-0-					23			
11		0			50	-0-	50	50		50	2			N	-0-					23			
12		0			50	-0-	50	100		50	2			N	-0-					23			
01		150	N		50	-0-	-100	-0-		50	2			N	-0-					23			
02		56	N		50	-0-	-6	-0-		50	2			N	-0-					23			

SWITZER, M. L.												WELL #:		5		RRCID -> 081984		COMPL. DATE 03/30/1979		TOTAL DEPTH 14461		PERF. 1402 - 1408	
09		60	N		50	-0-	-10	-0-		50	2			N	-0-					-0-			
10		0			50	-0-	50	50		50	2			N	-0-					-0-			
11		100	N		50	-0-	-50	-0-		50	2			N	-0-					-0-			
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		56	N		50	-0-	-6	-0-		50	2			N	-0-					-0-			

DICK STACY BAUGH												WELL #:		3		RRCID -> 098450		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 1379		PERF. 1338 - 1342	
09		60	N		60	-0-	-0-	-0-		60	2			N	-0-					12			
10		62	N		60	-0-	-2	-0-		60	2			N	-0-					12			
11		60	N		60	-0-	-0-	-0-		60	2			N	-0-					12			
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			

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: COLEMAN								
HANE POWER, L.L.C. 354209																			
FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981											TOTAL	DEPTH	1400	PERF.	1053	-	1063		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981											TOTAL	DEPTH	1390	PERF.	965	-	1089		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
HENDERSON, PLEAS HILBURN 377085																			
HENDERSON, P. H. WELL #: 2A RRCID -> 092175 COMPL. DATE 02/11/1981											TOTAL	DEPTH	1250	PERF.	771	-	775		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
JOHNSON & MORRIS 433774																			
HARRIS JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 065279 COMPL. DATE 06/25/1975											TOTAL	DEPTH	2475	PERF.	0	-	2342		
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2				N	-0-					-0-	
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2				N	-0-					-0-	
11	0		303	-0-	-0-	-0-	303	2				N	-0-					-0-	
12	0		318	-0-	-0-	-0-	318	2				N	-0-					-0-	
01	0		491	-0-	-0-	-0-	491	2				N	-0-					-0-	
02	280	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	832					N	NO RPT					-0-	
K-M OIL COMPANY, INC. 448857																			
MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013											TOTAL	DEPTH	2500	PERF.	2447	-	2474		
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2				N	-0-					-0-	
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2				N	-0-					-0-	
11	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2				N	-0-					-0-	
12	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2				N	-0-					-0-	
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-					-0-	
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-						N	NO RPT					-0-	
KEMP, WALTER 455324																			
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977											TOTAL	DEPTH	3515	PERF.	N/A				
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2				N	-0-					-0-	
10	0		128	-0-	-128	-0-	128	2				N	-0-					-0-	
11	0		125	-0-	-125	-0-	125	2				N	-0-					-0-	
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-	129					N	NO RPT					-0-	
01	250	N	121	-0-	-129	-0-	121	2				N	-0-					-0-	
02	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. (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				
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-				
10		0	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-			-0-				
11		0	30	-0-	30	61	30	2			N	-0-			-0-				
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	30					N	NO RPT			-0-				
01		59 N	29	-0-	-30	-0-	29	2			N	-0-			-0-				
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-				
KING ENERGY RESOURCES										465526									
BARR JONNIE										WELL #: 1		RRCID -> 068729		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH		3105 PERF. N/A	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11	14B2 EXT		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
CLARA ODESSA										WELL #: 2		RRCID -> 070641		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH		3205 PERF. N/A	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-				
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-				
11	0	15	-0-	-0-	15	15	15	2			N	-0-			-0-				
12	0	19	-0-	-0-	19	34	19	2			N	-0-			-0-				
01	0	12	-0-	-0-	12	46	12	2			N	-0-			-0-				
02	57 N	11	-0-	-0-	-46	-0-	11	2			N	-0-			-0-				
ALEXANDER, N.										WELL #: 1		RRCID -> 103414		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH		3300 PERF. 2686 - 2705	
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-				
10	217 N	164	-0-	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-			-0-				
11	0	125	-0-	-0-	125	125	125	2			N	-0-			-0-				
12	0	154	-0-	-0-	154	279	154	2			N	-0-			-0-				
01	0	191	-0-	-0-	191	470	191	2			N	-0-			-0-				
02	627 N	157	-0-	-0-	-470	-0-	157	2			N	-0-			-0-				
MCCLATCHEY, JOHN P										540185									
MCCLATCHEY, W. P.										WELL #: 1		RRCID -> 059556		COMPL. DATE 06/12/1974		TOTAL DEPTH		775 PERF. N/A	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
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-				
OIL, GAS, ETC. LLC										620678									
CLAYTON A										WELL #: 1		RRCID -> 101308		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH		3483 PERF. 3160 - 3174	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 125242 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 952 PERF. 923 - 932														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2023														
RINGO RIG LLC 712386														
CAMPBELL, H. WELL #: 7 RRCID -> 052619 COMPL. DATE 03/27/1972 TOTAL DEPTH 1526 PERF. N/A														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HERRING VERNON WELL #: 1 A RRCID -> 070174 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2178 - 2188														
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HICKMAN, IDA R. WELL #: 3 RRCID -> 132320 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2224 - 2274														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
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														
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)														CNTY: COLEMAN	
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC															
POWELL, GARLAND "A"															
WELL #: 2															
RRCID -> 114903															
COMPL. DATE 07/14/1980															
TOTAL DEPTH 2390															
PERF. 2262 - 2294															
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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47	
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	
SCHMID PROPERTIES, INC.															
OVERALL, M. T. ET AL -A-															
WELL #: 28															
RRCID -> 018061															
COMPL. DATE 10/17/1950															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. 2481 - 2483															
09	0	75	-0-	75	75	75	1			N	-0-			-0-	
10	0	250	-0-	250	325	250	1			N	-0-			-0-	
11	0	235	-0-	235	560	235	1			N	-0-			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	560					N	NO RPT			-0-	
01	0	210	-0-	210	770	210	1			N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	770					N	NO RPT			-0-	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
PAYNE, S. N.															
WELL #: 6															
RRCID -> 085384															
COMPL. DATE 12/10/1979															
TOTAL DEPTH 3436															
PERF. 3048 - 3054															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-	
SEVEN CROSS OPERATING, LLC															
BURKETT, JIM															
WELL #: 1															
RRCID -> 040953															
COMPL. DATE 05/12/1952															
TOTAL DEPTH 3337															
PERF. N/A															
09	0	19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	18	-0-	18	37	18	3			Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	16	-0-	16	53	16	3			Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	16	-0-	16	69	16	3			Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	69					Y	NO RPT			-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	69					Y	NO RPT			-0-	
BURKETT, JIM															
WELL #: 2															
RRCID -> 040954															
COMPL. DATE 11/11/1954															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. 3338 - 3356															
09	0	63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-			2	
10	DLQ G-10	60	-0-	60	123	60	3			Y	-0-			2	
11	DLQ G-10	52	-0-	52	175	52	3			Y	-0-			2	
12	DLQ G-10	55	-0-	55	230	55	3			Y	-0-			2	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	230					Y	NO RPT			2	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	230					Y	NO RPT			2	
LEA, THOMAS															
WELL #: 3															
RRCID -> 061759															
COMPL. DATE 02/28/1975															
TOTAL DEPTH 2320															
PERF. 1900 - 1910															
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0	-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-	

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)										//CONT.//	19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC										//CONT.//	767834							
MCKINNEY										WELL #:	1	RRCID -> 100322	COMPL. DATE 06/09/1978	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 3222	-	3252
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
																		BALANCE
09		0		191	-0-		191	191		191	3			N	-0-			-0-
10		0		93	-0-		93	284		93	3			N	-0-			-0-
11		0		76	-0-		76	360		76	3			N	-0-			-0-
12		0		72	-0-		72	432		72	3			N	-0-			-0-
01		0	N	NO RPT	-0-		-0-	432						N	NO RPT			-0-
02		0	N	NO RPT	-0-		-0-	432						N	NO RPT			-0-

NEFF										WELL #:	1	RRCID -> 100323	COMPL. DATE 06/03/1978	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3228	-	3238
09		0		191	-0-		191	191		191	3			Y	-0-			433
10	DLQ	G-10		193	-0-		193	384		193	3			Y	-0-			433
11	DLQ	G-10		159	-0-		159	543		159	3			Y	-0-			433
12	DLQ	G-10		151	-0-		151	694		151	3			Y	-0-			433
01	DLQ	G-10		NO RPT	-0-		-0-	694						Y	NO RPT			433
02	DLQ	G-10		NO RPT	-0-		-0-	694						Y	NO RPT			433

NEFF										WELL #:	3	RRCID -> 100326	COMPL. DATE 05/30/1980	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3208	-	3218
09		0		191	-0-		191	191		191	3			Y	-0-			259
10	DLQ	G-10		193	-0-		193	384		193	3			Y	-0-			259
11	DLQ	G-10		159	-0-		159	543		159	3			Y	-0-			259
12	DLQ	G-10		151	-0-		151	694		151	3			Y	-0-			259
01	DLQ	G-10		NO RPT	-0-		-0-	694						Y	NO RPT			259
02	DLQ	G-10		NO RPT	-0-		-0-	694						Y	NO RPT			259

COWAN "B"										WELL #:	1	RRCID -> 119454	COMPL. DATE 08/01/1979	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 3214	-	3224
09		0		54	-0-		54	54		54	3			N	-0-			424
10		0		55	-0-		55	109		55	3			N	-0-			424
11		0		45	-0-		45	154		45	3			N	-0-			424
12		0		42	-0-		42	196		42	3			N	-0-			424
01		0	N	NO RPT	-0-		-0-	196						N	NO RPT			424
02		0	N	NO RPT	-0-		-0-	196						N	NO RPT			424

COWAN "A"										WELL #:	1	RRCID -> 119455	COMPL. DATE 04/12/2012	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3242	-	3260
09		0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

NEFF "A"										WELL #:	4	RRCID -> 119456	COMPL. DATE 04/30/1980	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3200	-	3208
09		0		67	-0-		67	67		67	3			N	-0-			482
10		0		68	-0-		68	135		68	3			N	-0-			482
11		0		56	-0-		56	191		56	3			N	-0-			482
12		0		53	-0-		53	244		53	3			N	-0-			482
01		0	N	NO RPT	-0-		-0-	244						N	NO RPT			482
02		0	N	NO RPT	-0-		-0-	244						N	NO RPT			482

HENDERSON, W. H.										WELL #:	5	RRCID -> 201388	COMPL. DATE 03/27/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3324	-	3353
09		0		98	-0-		98	98		95	3		3 9	Y	3	95 1		61
10	DLQ	G-10		93	-0-		93	191		90	3		3 9	Y	3			64
11	DLQ	G-10		81	-0-		81	272		78	3		3 9	Y	3			67
12	DLQ	G-10		85	-0-		85	357		82	3		3 9	Y	3			70
01	DLQ	G-10		NO RPT	-0-		-0-	357						Y	NO RPT			70
02	DLQ	G-10		NO RPT	-0-		-0-	357						Y	NO RPT			70

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)										19511 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN													
SEVEN CROSS OPERATING, LLC										//CONT.// 767834																			
HENDERSON, W. H.										WELL #: 4		RRCID -> 201389		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3285 - 3310											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE			
09	0	97	-0-	-0-	97		97					95	3		2	9	Y	2		30	1					82			
10	DLQ G-10	92	-0-	-0-	92		189					90	3		2	9	Y	2								84			
11	DLQ G-10	80	-0-	-0-	80		269					78	3		2	9	Y	2								86			
12	DLQ G-10	84	-0-	-0-	84		353					82	3		2	9	Y	2								88			
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		353										Y	NO RPT								88			
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		353										Y	NO RPT								88			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.										828317																			
TODD, G. A. "A"										WELL #: 1		RRCID -> 100795		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 4357		PERF. 3616 - 3620											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N		NO RPT									-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N		NO RPT									-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N		NO RPT									-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N		NO RPT									-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N		NO RPT									-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N		NO RPT									-0-			
HUDSON										WELL #: 4A		RRCID -> 163120		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N		NO RPT									57			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N		NO RPT									57			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N		NO RPT									57			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N		NO RPT									57			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N		NO RPT									57			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N		NO RPT									57			
TCS PETROLEUM CO., LLC										840311																			
KING, RAYE										WELL #: 3		RRCID -> 213653		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3285 - 3289											
09	3 N	-0-	-0-	-0-	-3		-0-					N			N		-0-									-0-			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N		-0-									-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N		-0-									-0-			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N		-0-									-0-			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N		-0-									-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N		-0-									-0-			
TERRY, E. G.										843907																			
TERRY, E. G.										WELL #: 2A		RRCID -> 129043		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 876		PERF. 819 - 824											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N		NO RPT									-0-			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N		NO RPT									-0-			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N		NO RPT									-0-			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N		NO RPT									-0-			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N		NO RPT									-0-			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N		NO RPT									-0-			
TERRY, E. G.										WELL #: 1A		RRCID -> 129044		COMPL. DATE 05/23/1988		TOTAL DEPTH 880		PERF. 828 - 833											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N		NO RPT									-0-			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N		NO RPT									-0-			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N		NO RPT									-0-			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N		NO RPT									-0-			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N		NO RPT									-0-			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N		NO RPT									-0-			

COLLINS (CONGL.)		19690 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012								
COLLINS		WELL #:	1 C	RRCID -> 134165	COMPL. DATE 04/02/1990	TOTAL DEPTH 3520	PERF. 3017	-	3024	
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
09	150 N	1	-0-	-149	-0-	1 1				-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2				-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2				-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COMANCHE COUNTY REGULAR		19872 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
ABX OIL & GAS, INC.		003646								
MOHON, C. L. JR.		WELL #:	1	RRCID -> 174273	COMPL. DATE 02/05/1998	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2730	-	2740	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
ALFORD, GRADY S.		012455								
ALFORD, M C		WELL #:	1	RRCID -> 088135	COMPL. DATE 09/01/1979	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 2820	-	2828	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012								
FAGAN UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 274276	COMPL. DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2885	-	2896	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COLLINS, ROLAND		168714								
SIMPSON "A"		WELL #:	2	RRCID -> 106445	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2720	-	2836	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
SIMPSON		WELL #:	1	RRCID -> 153999	COMPL. DATE 10/24/1975	TOTAL DEPTH 2947	PERF. N/A			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE				
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494							
CLARK, J. D.		WELL #:	1	RRCID ->	227128	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 3092 - 3120
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
09	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	3		N	-0-
10	0	138	-0-	138	-0-	138	3		N	-0-
11	0	985	-0-	985	-0-	985	3		N	-0-
12	0	2424	-0-	2424	-0-	2424	3		N	-0-
01	0	1862	-0-	1862	-0-	1862	3		N	-0-
02	1708	1465	-0-	-243	-0-	1311	3	154 9	N	140
										144 1
										15
DMV PIPELINE LLC		WELL #:	221580	RRCID ->	119336	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	2822	PERF. 2580 - 2775
TURNER										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
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
REBEIRO		WELL #:	1	RRCID ->	239809	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2900 - 2930
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
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
REBEIRO		WELL #:	2	RRCID ->	242525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2877 - 2884
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
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
MINGUS OIL & GAS		WELL #:	569683	RRCID ->	117092	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	1675	PERF. 1550 - 1560
LINDLEY, EDDIE										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
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
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		WELL #:	587110	RRCID ->	227482	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3298 - 3362
DESDEMONA FIELD UNIT										
09	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-
10	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-
11	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-
12	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-
01	0	77	-0-	77	-0-	77	3		N	-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT

COMANCHE COUNTY REGULAR										//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC										//CONT.//	587110									
DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:	E 1	RRCID ->	253328	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	3538	PERF. 3412 - 3432		
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	
09	0 W	71	-0-	-0-	71	10320			71	3			N	-0-					-0-	
10	0 W	60	-0-	-0-	60	10380			60	3			N	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	10380							N	-0-					-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	10380							N	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	10380							N	-0-					-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10380							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		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.										767543										
MCDANIEL, C.D.										WELL #:		RRCID ->	086264	COMPL. DATE	12/11/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2802 - 2810		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					44	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					44	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					44	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					44	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					44	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					44	
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		
09	390 #	282	-0-	-0-	-108	-0-			282	2			N	-0-					-0-	
10	403 #	332	-0-	-0-	-71	-0-			332	2			N	-0-					-0-	
11	390 #	350	-0-	-0-	-40	-0-			350	2			N	-0-					-0-	
12	362 R	362	-0-	-0-	-0-	-0-			362	2			N	-0-					-0-	
*01	359 R	359	-0-	-0-	-0-	-0-			359	2			N	-0-					-0-	
02	336 #	NO RPT	-0-	-0-	-336	-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		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
WILSON COMPANY										928300										
WILSON										WELL #:	1	RRCID ->	183277	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2651 - 2670		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	

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	
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
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2			-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			-0-
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	62 2			-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-
NEWELL, W.P. "B"		WELL #: 42		RRCID -> 211355		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1537 - 1540	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-
STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067							
COOK RANCH 85WS		WELL #: 90		RRCID -> 277485		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 1530 PERF. 1446 - 1450	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-
COOK RANCH 85WS		WELL #: 89		RRCID -> 277651		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 1532 PERF. 1450 - 1476	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-
COOK RANCH (MISS.)		20321 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD	
STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067							
COOK, SEC. 81		WELL #: 15		RRCID -> 191793		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5001 - 5095	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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	14B DENY	-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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	0	6	-0-	6	6	6	2		N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	11	5	2		N	-0-			-0-
12	0	5	-0-	5	16	5	2		N	-0-			-0-
01	0	6	-0-	6	22	6	2		N	-0-			-0-
02	27 N	5	-0-	-22	-0-	5	2		N	-0-			-0-
CORBETT (CONGL, MID SKY RESOURCES, INC. BURGESS -B-		20560 105		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
		786408											
		WELL #: 1		RRCID -> 262824		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 3630					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
STONEBRIAR OIL LLC CAMPBELL, RUTHY UNIT		823774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		2											
		WELL #: 2		RRCID -> 236453		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4078 - 4082					
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			45
10	0	214	-0-	214	214	214	2		N	-0-			45
11	0	237	-0-	237	451	237	2		N	-0-			45
12	0	239	-0-	239	690	239	2		N	-0-			45
01	0	234	-0-	234	924	234	2		N	-0-			45
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	924				N	NO RPT			45
CORBETT (DUFFER) SKY RESOURCES, INC. CORBETT, ROY		20560 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
		786408											
		WELL #: 5		RRCID -> 097879		COMPL. DATE 02/08/1982		TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4148 - 4156					
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	3		N	-0-			-0-
10	0	301	-0-	301	301	301	3		N	-0-			-0-
11	0	289	-0-	289	590	289	3		N	-0-			-0-
12	0	314	-0-	314	904	314	3		N	-0-			-0-
01	0	294	-0-	294	1198	294	3		N	-0-			-0-
02	1452 N	254	-0-	-1198	-0-	254	3		N	-0-			-0-
COSCO (CONGLOMERATE) NORTH TEXAS PLUGGING, LLC LONG, C. B. "73"		20863 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		614284											
		WELL #: 2		RRCID -> 162455		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953					
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 N NO RPT	-0-	-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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COSCO (CONGLOMERATE)		//CONT.//		20863 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.//		614284											
LONG, C. B. "73"		WELL #:		3	RRCID -> 230424		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH		5513	PERF. 5140	-	5513	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
REAGAN "14"				WELL #:	3	RRCID -> 210811		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH		4274	PERF. 3778	-	3796
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
REAGAN "14"				WELL #:	9	RRCID -> 211312		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH		4058	PERF. 3810	-	3862
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.// 20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005								
REAGAN A-23		WELL #: 2		RRCID -> 211317		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3557 - 3645		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406								
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 2		RRCID -> 171288		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3656 - 3660		
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-	-0-
10	0	29	-0-	29	29	29	3	N	-0-	-0-
11	0	23	-0-	23	52	23	3	N	-0-	-0-
12	0	23	-0-	23	75	23	3	N	-0-	-0-
01	0	44	-0-	44	119	44	3	N	-0-	-0-
*02	161 N	42	-0-	-119	-0-	42	3	N	-0-	-0-
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 3		RRCID -> 171907		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962		
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-	-0-
10	0	17	-0-	17	17	17	3	N	-0-	-0-
11	0	13	-0-	13	30	13	3	N	-0-	-0-
12	0	13	-0-	13	43	13	3	N	-0-	-0-
01	0	25	-0-	25	68	25	3	N	-0-	-0-
*02	91 N	23	-0-	-68	-0-	23	3	N	-0-	-0-
REAGAN		WELL #: 3011		RRCID -> 173130		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A		
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-	-0-
11	0	19	-0-	19	19	19	3	N	-0-	-0-
12	38 N	19	-0-	-19	-0-	19	3	N	-0-	-0-
01	0	36	-0-	36	36	36	3	N	-0-	-0-
*02	70 N	34	-0-	-36	-0-	34	3	N	-0-	-0-
REAGAN		WELL #: 4011		RRCID -> 173131		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516		
09	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	3	N	-0-	-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-	-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-	-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-
YEATS		WELL #: 1		RRCID -> 176075		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988		
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3	N	-0-	-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-

COSTELLO, NW. (4000) J-TEC PRODUCTION, LLC REAGAN				//CONT.// 29910 600 427406 WELL #: 5011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO							
						RRCID -> 176357		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH		4176 PERF. 3874		- 3880					
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
09	4	N	3	-0-	-0-	-1	-0-	-0-		3	3		N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	3		N	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-					-0-

YEATS						WELL #:	2	RRCID -> 177439	COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 3857		- 3868				
09	180	N	132	-0-	-0-	-48	-0-	-0-		132	3		N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-0-	-20	-0-	-0-		166	3		N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		133	3		N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		132	3		N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		249	3		N	-0-					-0-
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		236	3		N	-0-					-0-

CUMMING-REAGAN "11"						WELL #:	1	RRCID -> 213098	COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 3805		- 3813				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTHAN (CADD0) INTERSTATE EXPLORATIONS LLC HARGRAVE						20922 150 425206 WELL #:	1	RRCID -> 208559	COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH		4050 PERF. 3029		- 3034		CNTY: EASTLAND		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

COYLE (MARBLE FALLS) DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC HOWARD, R R						21395 600 197689 WELL #:	3	RRCID -> 091422	COMPL. DATE 07/03/1991		TOTAL DEPTH		4950 PERF. 4678		- 4855		CNTY: PARKER		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRARUTH (STRAWN) LODI OPERATING COMPANY LLC HILL-TERRY-1E						21550 500 505336 WELL #:	1	RRCID -> 232840	COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH		6300 PERF. 5638		- 5654		CNTY: FISHER		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
PLUGGED AND ABANDONED						07/12/2021													

CRARUTH (STRAWN)		//CONT.//		21550 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FISHER	
RODESSA OPERATING COMPANY				723592					
HILL-JONES 2		WELL #:			RRCID -> 229277	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 6386	PERF. 5640	- 5850
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				58
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2020									
CRAVER (CONGLOMERATE)				21570 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER	
BAJA PRODUCTION				044650					
SPINLER, ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 127011	COMPL. DATE 04/08/1988	TOTAL DEPTH 5353	PERF. 4881	- 4886
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406					
MITCHELL, MARTHA		WELL #:		1	RRCID -> 172354	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 4233	PERF. 4054	- 4060
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CRAWFORD (MARBLE FALLS)				21587 600	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND	
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563					
SNEED		WELL #:		7	RRCID -> 164292	COMPL. DATE 01/05/1988	TOTAL DEPTH 3365	PERF. 3170	- 3180
09	120 #	53	-0-	-67	-0-	53 2	Y	-0-	-0-
10	0	78	-0-	78	78	78 2	Y	-0-	-0-
11	0	76	-0-	76	154	76 2	Y	-0-	-0-
12	0	76	-0-	76	230	76 2	Y	-0-	-0-
01	0	50	-0-	50	280	50 2	Y	-0-	-0-
02	355 R	75	-0-	-280	-0-	75 2	Y	-0-	-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741					
CRAWFORD, A.D.		WELL #:		1	RRCID -> 098512	COMPL. DATE 09/01/1981	TOTAL DEPTH 3524	PERF. 3069	- 3077
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	45
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	45
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	45
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	45
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	45
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	45

CRAWFORD (MARBLE FALLS)			//CONT.//		21587 600	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND				
KORNYE-TILLMAN COMPANY			//CONT.//		475741											
SCOTT "A"			WELL #:		2	RRCID -> 128457			COMPL. DATE 09/01/1988			TOTAL DEPTH	3654	PERF. 3112 -	3146	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	2		N	-0-			74			
10	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	2		N	-0-			74			
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			74			
12	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			74			
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			74			
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			74			

JONES HEIRS			WELL #:		1	RRCID -> 128652			COMPL. DATE 09/28/1988			TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3058 -	3082	
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			89			
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			89			
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			89			
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			89			
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			89			
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-			89			

ENSERCH			WELL #:		3	RRCID -> 128857			COMPL. DATE 10/21/1988			TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3130 -	3160	
09	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-			35			
10	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-			35			
11	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			35			
12	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			35			
01	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			35			
02	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			35			

RED GAP OIL & GAS LLC			697026													
R & B LOVE			WELL #:		1	RRCID -> 120969			COMPL. DATE 02/18/1986			TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3086 -	3102	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

MOTES			WELL #:		2	RRCID -> 127622			COMPL. DATE 05/09/1988			TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3018 -	3038	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

LOVE-VEALE			WELL #:		1	RRCID -> 128076			COMPL. DATE 07/11/1988			TOTAL DEPTH	3641	PERF. 3024 -	3060	
09	0	103	-0-	103	320	103	3		N	-0-			-0-			
10	320 R	-0-	-0-	-320	-0-				N	-0-			-0-			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-			
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-			
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT			-0-			

CRAWFORD (MARBLE FALLS)				//CONT.//		21587 600	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
RED GAP OIL & GAS LLC				//CONT.//		697026									
NOTES				WELL #:		1	RRCID -> 129162		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 3419		PERF. 3086 - 3118		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SIERRA OIL COMPANY						780219									
ENSERCH				WELL #:			RRCID -> 128337		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 3114 - 3144		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26
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
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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

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		
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	15	1	144	2	N	-0-				-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	31	1	133	2	N	-0-				-0-
11	0	153	-0-	153	-0-	14	1	139	2	N	-0-				-0-
12	313 N	160	-0-	-153	-0-	14	1	146	2	N	-0-				-0-
01	0	159	-0-	159	-0-	14	1	145	2	N	-0-				-0-
*02	326 N	167	-0-	-159	-0-	14	1	153	2	N	-0-				-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION						800750									
MEADOR				WELL #:		1	RRCID -> 148788		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2749 - 2754		
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	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		
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		
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-			1156 3			N	-0-						-0-		
10	0	1080	-0-	1080	1080			1080 3			N	-0-						-0-		
11	0	838	-0-	838	1918			838 3			N	-0-						-0-		
12	0	589	-0-	589	2507			589 3			N	-0-						-0-		
01	0	850	-0-	850	3357			850 3			N	-0-						-0-		
02	2800 N	864	-0-	-1936	1421			864 3			N	-0-						-0-		
STOKES										WELL #: 2		RRCID -> 282513		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 3983 - 3989		
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-			41 3			N	-0-						-0-		
10	0	37	-0-	37	37			37 3			N	-0-						-0-		
11	0	38	-0-	38	75			38 3			N	-0-						-0-		
12	0	38	-0-	38	113			38 3			N	-0-						-0-		
01	0	21	-0-	21	134			21 3			N	-0-						-0-		
02	161 N	27	-0-	-134	-0-			27 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		
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-			501 2			N	-0-						41		
10	0	527	-0-	527	527			527 2			N	-0-						41		
11	1044 N	517	-0-	-527	-0-			517 2			N	-0-						41		
12	0	528	-0-	528	528			528 2			N	-0-						41		
01	0	526	-0-	526	1054			526 2			N	-0-						41		
02	1517 N	463	-0-	-1054	-0-			463 2			N	-0-						41		
SAFARI RESOURCES, LLC										743194										
BROWN, R. A.										WELL #: 2		RRCID -> 143606		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 4521		PERF. 4008 - 4014		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
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-		
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
CUMMING (CONGLOMERATE)										22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.										088563										
JACKSON RANCH "C"										WELL #: 1		RRCID -> 190626		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3923 - 3926		
09	30 N	20	-0-	-10	-0-			20 2			N	-0-						-0-		
10	0	162	-0-	162	162			162 2			N	-0-						-0-		
11	0	352	-0-	352	514			352 2			N	-0-						-0-		
12	0	194	-0-	194	708			194 2			N	-0-						-0-		
01	0	268	-0-	268	976			268 2			N	-0-						-0-		
02	1183 N	207	-0-	-976	-0-			207 2			N	-0-						-0-		

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
STUART, J. N. "B"		WELL #:		36	RRCID -> 245324		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH		4148	PERF. 3441 - 3449
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
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-
10	0	91	-0-	91	91	91	2		N	-0-		-0-
11	0	66	-0-	66	157	66	2		N	-0-		-0-
12	0	57	-0-	57	214	57	2		N	-0-		-0-
01	0	77	-0-	77	291	77	2		N	-0-		-0-
02	350 N	59	-0-	-291	-0-	59	2		N	-0-		-0-
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
LINK "O"		WELL #:		1	RRCID -> 159138		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH		4174	PERF. 3902 - 3906
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-
LINK NW-52		WELL #:		3	RRCID -> 175338		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH		4263	PERF. 3901 - 3909
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-		17
10	0	326	-0-	326	326	326	3		N	-0-		17
11	0	282	-0-	282	608	276	3	6	9	N	5	22
12	0	243	-0-	243	851	243	3		N	-0-		22
01	0	258	-0-	258	1109	249	3	9	9	N	8	30
02	1354 N	245	-0-	-1109	-0-	243	3	2	9	N	2	32
JACKSON RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID -> 193561		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH		4650	PERF. 3823 - 3832
09	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3		Y	-0-		-0-
10	0	3244	-0-	3244	3244	3244	3		Y	-0-		-0-
11	0	3610	-0-	3610	6854	3610	3		Y	-0-		-0-
12	0	1256	-0-	1256	8110	1256	3		Y	-0-		-0-
01	0	167	-0-	167	8277	167	3		Y	-0-		-0-
02	9138 X	861	-0-	-8277	-0-	861	3		Y	-0-		-0-
JACKSON RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID -> 200562		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH		4540	PERF. 3610 - 3622
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		Y	-0-		-0-
10	0	665	-0-	665	665	665	3		Y	-0-		-0-
11	0	694	-0-	694	1359	694	3		Y	-0-		-0-
12	0	359	-0-	359	1718	359	3		Y	-0-		-0-
01	0	391	-0-	391	2109	391	3		Y	-0-		-0-
02	2488 N	379	-0-	-2109	-0-	379	3		Y	-0-		-0-
LINK "R"		WELL #:		1	RRCID -> 218881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		4230	PERF. 3901 - 3905
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-		-0-
10	0	413	-0-	413	413	413	3		N	-0-		-0-
11	0	388	-0-	388	801	388	3		N	-0-		-0-
12	0	473	-0-	473	1274	473	3		N	-0-		-0-
01	0	449	-0-	449	1723	449	3		N	-0-		-0-
02	2116 N	393	-0-	-1723	-0-	393	3		N	-0-		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)				//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DELTA OIL & GAS LTD.				//CONT.// 213703											
LINK NW-52				WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4250 PERF. 3924 - 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	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-	
10	0	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-			-0-	
11	0	10	-0-	10	20	10	3			N	-0-			-0-	
12	0	10	-0-	10	30	10	3			N	-0-			-0-	
01	0	10	-0-	10	40	10	3			N	-0-			-0-	
02	50 N	10	-0-	-40	-0-	10	3			N	-0-			-0-	
JACKSON RANCH "A"															
				WELL #: 4	RRCID -> 221647	COMPL. DATE 10/12/2006				TOTAL DEPTH		4407 PERF. 3879 - 3885			
09	750 N	737	-0-	-13	-0-	737	3			N	-0-			-0-	
10	0	790	-0-	790	790	790	3			N	-0-			-0-	
11	0	817	-0-	817	1607	817	3			N	-0-			-0-	
12	0	659	-0-	659	2266	659	3			N	-0-			-0-	
01	0	197	-0-	197	2463	197	3			N	-0-			-0-	
02	2798 N	335	-0-	-2463	-0-	335	3			N	-0-			-0-	
LINK NE-56															
				WELL #: 4	RRCID -> 222088	COMPL. DATE 10/23/2006				TOTAL DEPTH		4346 PERF. 3923 - 3928			
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-	
10	0	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-			-0-	
11	0	10	-0-	10	20	10	3			N	-0-			-0-	
12	0	10	-0-	10	30	10	3			N	-0-			-0-	
01	0	10	-0-	10	40	10	3			N	-0-			-0-	
02	50 N	10	-0-	-40	-0-	10	3			N	-0-			-0-	
HOHHERTZ, A. D.															
				WELL #: 52	RRCID -> 226034	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4161 PERF. 3703 - 3728			
09	840 N	771	-0-	-69	-0-	771	3			N	-0-			53	
10	0	735	-0-	735	735	735	3			N	-0-			53	
11	0	659	-0-	659	1394	659	3			N	-0-			53	
12	0	702	-0-	702	2096	702	3			N	-0-			53	
01	0	629	-0-	629	2725	629	3			N	-0-			53	
02	2800 N	584	-0-	-2216	509	584	3			N	-0-			53	
LINK NE-53															
				WELL #: 4	RRCID -> 239997	COMPL. DATE 06/11/2008				TOTAL DEPTH		4250 PERF. 3791 - 3810			
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-	
10	0	394	-0-	394	394	394	3			N	-0-			-0-	
11	0	342	-0-	342	736	342	3			N	-0-			-0-	
12	0	354	-0-	354	1090	354	3			N	-0-			-0-	
01	0	383	-0-	383	1473	383	3			N	-0-			-0-	
02	1837 N	364	-0-	-1473	-0-	364	3			N	-0-			-0-	
LINK NW-52															
				WELL #: 6	RRCID -> 239998	COMPL. DATE 05/16/2008				TOTAL DEPTH		4280 PERF. 3920 - 3923			
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-	
10	0	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-			-0-	
11	0	10	-0-	10	20	10	3			N	-0-			-0-	
12	0	10	-0-	10	30	10	3			N	-0-			-0-	
01	0	10	-0-	10	40	10	3			N	-0-			-0-	
02	50 N	10	-0-	-40	-0-	10	3			N	-0-			-0-	
LINK "T"															
				WELL #: 1	RRCID -> 246060	COMPL. DATE 02/24/2009				TOTAL DEPTH		4290 PERF. 3936 - 3937			
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-			-0-	
10	0	1048	-0-	1048	1048	1048	3			N	-0-			-0-	
11	0	1046	-0-	1046	2094	1046	3			N	-0-			-0-	
12	0	679	-0-	679	2773	679	3			N	-0-			-0-	
01	0	804	-0-	804	3577	804	3			N	-0-			-0-	
02	2800 N	958	-0-	-1842	1735	958	3			N	-0-			-0-	

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703														
LINK "T"		WELL #: 2		RRCID -> 261962		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842								
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
09	1110 N	980	-0-	-130	-0-	980	3			N	-0-					-0-
10	0	985	-0-	985	985	985	3			N	-0-					-0-
11	0	1131	-0-	1131	2116	1131	3			N	-0-					-0-
12	0	901	-0-	901	3017	901	3			N	-0-					-0-
01	0	1146	-0-	1146	4163	1146	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	890	-0-	-1910	2253	890	3			N	-0-					-0-

LINK RANCH 'U'				WELL #: 2		RRCID -> 261970		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852						
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
10	0	1214	-0-	1214	1214	1214	3			N	-0-					-0-
11	0	1047	-0-	1047	2261	1047	3			N	-0-					-0-
12	0	1183	-0-	1183	3444	1183	3			N	-0-					-0-
01	0	1283	-0-	1283	4727	1283	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1011	-0-	-1789	2938	1011	3			N	-0-					-0-

A. D. HOHERTZ				WELL #: 53		RRCID -> 278560		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3640 - 3648						
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					132
10	0	534	-0-	534	534	534	3			N	-0-					132
11	0	505	-0-	505	1039	504	3	1	9	N	-0-	1	117	1		16
12	0	490	-0-	490	1529	490	3			N	-0-					16
01	0	510	-0-	510	2039	507	3	3	9	N	-0-	3				19
02	2470 N	431	-0-	-2039	-0-	431	3			N	-0-					19

GTG OPERATING, LLC		337080		RRCID -> 161703		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3242 - 3256								
STUART, J. N. A		WELL #: 10														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

J-TEC OPERATING, LLC		427739		RRCID -> 153742		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3685 - 3690								
IONI CREEK 60		WELL #: 6U														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

IONI CREEK 60				WELL #: 8		RRCID -> 154015		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3789 - 3801						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.// 427739											
IONI CREEK 55		WELL #: 2		RRCID -> 157222		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3678 - 3698					
M 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

HILLTOP		WELL #: 1		RRCID -> 157223		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 3808			
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
11	0	32	-0-	32	32	32	3		N	-0-			-0-
12	55 N	23	-0-	-32	-0-	23	3		N	-0-			-0-
01	0	43	-0-	43	43	43	3		N	-0-			-0-
02	82 N	39	-0-	-43	-0-	39	3		N	-0-			-0-

STUART 55		WELL #: 4		RRCID -> 175833		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3842 - 3850					
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
11	0	43	-0-	43	43	43	3		N	-0-			-0-
12	78 N	35	-0-	-43	-0-	35	3		N	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-

HILLTOP		WELL #: 2		RRCID -> 180022		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978					
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
11	0	21	-0-	21	21	21	3		N	-0-			-0-
12	36 N	15	-0-	-21	-0-	15	3		N	-0-			-0-
01	0	28	-0-	28	28	28	3		N	-0-			-0-
02	54 N	26	-0-	-28	-0-	26	3		N	-0-			-0-

IONI CREEK 60		WELL #: 12L		RRCID -> 211061		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802					
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
11	0	53	-0-	53	53	53	3		N	-0-			-0-
12	91 N	38	-0-	-53	-0-	38	3		N	-0-			-0-
01	0	71	-0-	71	71	71	3		N	-0-			-0-
02	137 N	66	-0-	-71	-0-	66	3		N	-0-			-0-

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

CUMMING (CONGLOMERATE)				//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
KOKOMO ENERGY, INC.				//CONT.//		474070													
MOUNTAIN TOP				WELL #:		3	RRCID -> 146048				COMPL. DATE 07/23/1993				TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3786 - 3792				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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-	
MOUNTAIN TOP				WELL #:		7L	RRCID -> 148298				COMPL. DATE 10/21/1993				TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3818 - 3822				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
MARJAC OIL COMPANY, INC.				WELL #:		526262	RRCID -> 186546				COMPL. DATE 11/15/2001				TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3583 - 3621				
LINK "68"						1													
09	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2				N	-0-					-0-	
10	0		5608	-0-	5608	5608	5608	2				N	-0-					-0-	
11	0		3917	-0-	3917	9525	3917	2				N	-0-					-0-	
12	0		5459	-0-	5459	14984	5459	2				N	-0-					-0-	
01	0		5454	-0-	5454	20438	5454	2				N	-0-					-0-	
02	25297	X	4859	-0-	-20438	-0-	4859	2				N	-0-					-0-	
LINK "SW55"				WELL #:		1	RRCID -> 224922				COMPL. DATE 01/25/2007				TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3634 - 3678				
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2				N	-0-					-0-	
10	0		214	-0-	214	214	214	2				N	-0-					-0-	
11	0		211	-0-	211	425	211	2				N	-0-					-0-	
12	0		137	-0-	137	562	137	2				N	-0-					-0-	
01	0		207	-0-	207	769	207	2				N	-0-					-0-	
02	939	N	170	-0-	-769	-0-	170	2				N	-0-					-0-	
LINK "54"				WELL #:		1	RRCID -> 244722				COMPL. DATE 12/07/2008				TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3738 - 3748				
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2				N	-0-					96	
10	0		178	-0-	178	178	178	2				N	-0-					96	
11	0		176	-0-	176	354	176	2				N	-0-					96	
12	0		114	-0-	114	468	114	2				N	-0-					96	
01	0		172	-0-	172	640	172	2				N	-0-					96	
02	781	N	141	-0-	-640	-0-	141	2				N	-0-					96	
MORALES, NANCY COODY TR. 3				WELL #:		3	RRCID -> 261322				COMPL. DATE 07/13/2011				TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3777 - 3784				
09	2640	X	469	-0-	-2171	-0-	469	2				N	-0-					-0-	
10	0		3387	-0-	3387	3387	3387	2				N	-0-					-0-	
11	0		2590	-0-	2590	5977	2590	2				N	-0-					-0-	
12	0		2566	-0-	2566	8543	2566	2				N	-0-					-0-	
01	0		2482	-0-	2482	11025	2482	2				N	-0-					-0-	
02	13142	X	2117	-0-	-11025	-0-	2117	2				N	-0-					-0-	

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO							
MOGUL RESOURCES, LLC				573657															
HART RANCH 36		WELL #:		2		RRCID -> 178799		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH		4250 PERF. 3224 - 3257							
M	ALLOW	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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	

HART RANCH 36		WELL #:		1		RRCID -> 179297		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH		4180 PERF. 3941 - 3949							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	

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

HART RANCH		WELL #:		2604		RRCID -> 183455		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH		4133 PERF. 3781 - 3791							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
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	

HART RANCH		WELL #:		2603		RRCID -> 186184		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH		4172 PERF. 3900 - 3966							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	

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							
09	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2				N	-0-					133	
10	0	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2				N	-0-					133	
11	898 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2				N	-0-					133	
12	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2				N	-0-					133	
01	0	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2				N	-0-					133	
02	832 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2				N	-0-					133	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

CURTIS MITCHELL (CONGL)				//CONT.//		22349 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.				//CONT.//		453142											
CURTIS				WELL #:		4	RRCID -> 094543		COMPL. DATE 05/11/1981		TOTAL DEPTH 4243		PERF. 4050 - 4092				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-						-0-
10	0	296	-0-	296 B	296	296	2			N	-0-						-0-
11	512 N	216	-0-	-296 B	-0-	216	2			N	-0-						-0-
12	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-						-0-
01	0	206	-0-	206 B	206	206	2			N	-0-						-0-
02	411 N	205	-0-	-206 B	-0-	205	2			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

J. R. HALSELL				WELL #:		7	RRCID -> 290552		COMPL. DATE 03/25/2021		TOTAL DEPTH 4464		PERF. 4440 - 4464				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3094																	
09	4752 N	1658	-0-	-3094 B	-0-	1658	2			N	-0-						-0-
10	0	1752	-0-	1752 B	1752	1752	2			N	-0-						-0-
11	3000 N	1590	-0-	-1410 B	-0-	1590	2			N	-0-						-0-
12	2598 N	2256	-0-	-342 B	-0-	2256	2			N	-0-						-0-
01	0	2326	-0-	2326 B	2326	2326	2			N	-0-						-0-
02	2800 N	1767	-0-	-1033 B	-0-	1767	2			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1293																	

D. B. (CONGL)				22492 333		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD					
M & K OPERATING LLC				518499													
NAIL RANCH 106				WELL #:		1	RRCID -> 289759		COMPL. DATE 05/22/2020		TOTAL DEPTH 5134		PERF. 4971 - 5011				
09	1650 X	1476	-0-	-174	-0-	1476	2			N	-0-						-0-
10	0	839	-0-	839	839	839	2			N	-0-						-0-
11	1440 X	159	-0-	-1281	-0-	159	2			N	-0-						-0-
12	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT						-0-
01	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT						-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT						-0-

PETEX				659782													
NAIL "23"				WELL #:		1	RRCID -> 151884		COMPL. DATE 10/30/1994		TOTAL DEPTH 5070		PERF. 4612 - 4620				
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	674	2	47	9	N	43						86
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	602	2	20	9	N	18						104
11	0	532	-0-	532	532	524	2	8	9	N	7						111
12	0	544	-0-	544	1076	513	2	31	9	N	28						139
01	0	636	-0-	636	1712	490	2	146	9	N	133						272
02	2152 N	440	-0-	-1712	-0-	432	2	8	9	N	7						279

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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	T. A.	-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
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						
09	2370 #	1859	-0-	-511	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
10	0	1631	-0-	1631	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
11	0	1	-0-	1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	2489	-0-	2489	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
01	0	1629	-0-	1629	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
02	7000	1304	-0-	-5696	-0-	54	2			N	-0-					-0-
PETEX		659782														
SCOTT		WELL #: 2		RRCID -> 236449		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 4213		PERF. 3722 - 3726						
09	1410	1208	-0-	-202	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
10	0	1170	-0-	1170	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
11	0	1118	-0-	1118	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
12	0	1045	-0-	1045	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
01	0	1047	-0-	1047	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	968	-0-	-1832	-0-	2548	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						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						
09	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	0	10	-0-	10	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	0	10	-0-	10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	0	9	-0-	9	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	38 N	9	-0-	-29	-0-	9	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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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									CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE											
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
02	14B DENY		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			
09	30 N		26	-0-	-4	-0-			26	2		N	-0-					-0-										
10	31 N		26	-0-	-5	-0-			26	2		N	-0-					-0-										
11	30 N		21	-0-	-9	-0-			21	2		N	-0-					-0-										
12	31 N		4	-0-	-27	-0-			4	2		N	-0-					-0-										
01	31 N		4	-0-	-27	-0-			4	2		N	-0-					-0-										
02	28 N		17	-0-	-11	-0-			17	2		N	-0-					-0-										
MCMURREY, M.H.-C													WELL #: 7C				RRCID -> 120664				COMPL. DATE 02/17/1986				TOTAL DEPTH 3975 PERF. 2426 - 2457			
09	90 N		69	-0-	-21	-0-			69	2		N	-0-					30										
10	93 N		83	-0-	-10	-0-			83	2		N	-0-					30										
11	90 N		65	-0-	-25	-0-			65	2		N	-0-					30										
12	62 N		28	-0-	-34	-0-			28	2		N	-0-					30										
01	93 N		75	-0-	-18	-0-			75	2		N	-0-					30										
02	77 N		77	-0-	-0-	-0-			77	2		N	-0-					30										
DALTON BEND (4000)													22860 500				ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.													631388															
MCMURREY, M.H. C													WELL #: 17C				RRCID -> 088942				COMPL. DATE 03/26/1980				TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3983 - 3996			
09	90 N		70	-0-	-20	-0-			70	2		N	-0-					15										
10	93 N		82	-0-	-11	-0-			82	2		N	-0-					15										
11	90 N		64	-0-	-26	-0-			64	2		N	-0-					15										
12	62 N		29	-0-	-33	-0-			29	2		N	-0-					15										
01	93 N		75	-0-	-18	-0-			75	2		N	-0-					15										
02	77 N		77	-0-	-0-	-0-			77	2		N	-0-					15										
MCMURREY, M.H.C													WELL #: 16C				RRCID -> 088943				COMPL. DATE 03/13/1980				TOTAL DEPTH 4060 PERF. 4010 - 4015			
09	69 N		69	-0-	-0-	-0-			69	2		N	-0-					-0-										
10	82 N		82	-0-	-0-	-0-			82	2		N	-0-					-0-										
11	64 N		64	-0-	-0-	-0-			64	2		N	-0-					-0-										
12	62 N		29	-0-	-33	-0-			29	2		N	-0-					-0-										
01	75 N		75	-0-	-0-	-0-			75	2		N	-0-					-0-										
02	77 N		77	-0-	-0-	-0-			77	2		N	-0-					-0-										
MCMURREY, M. H. D													WELL #: 87D				RRCID -> 123544				COMPL. DATE 01/12/1987				TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4006 - 4013			
09	60 N		60	-0-	-0-	-0-			60	2		N	-0-					-0-										
10	64 N		64	-0-	-0-	-0-			64	2		N	-0-					-0-										
11	71 N		71	-0-	-0-	-0-			71	2		N	-0-					-0-										
12	62 N		53	-0-	-9	-0-			53	2		N	-0-					-0-										
01	79 N		79	-0-	-0-	-0-			79	2		N	-0-					-0-										
02	56 N		26	-0-	-30	-0-			26	2		N	-0-					-0-										

DALTON BEND (4000)		//CONT.//		22860 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388									
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		24D	RRCID ->	128339	COMPL. DATE	02/25/1978	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3959 - 3979	
M	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
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			14
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			14
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			14
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			14
01	279 N	130	-0-	-149	-0-	130	2		N	-0-			14
02	252 N	8	-0-	-244	-0-	8	2		N	-0-			14
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		38D	RRCID ->	128340	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	4086 - 4100	
09	120 N	14	-0-	-106	-0-	14	2		N	-0-			37
10	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2		N	-0-			37
11	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2		N	-0-			37
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			37
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			37
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			37
MCMURREY UNIT 65D		WELL #:		65D	RRCID ->	282670	COMPL. DATE	01/12/2017	TOTAL DEPTH	3986	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
DALZELL (MARBLE FALLS, LOWER)				22872 250	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN				
G. & S. LANDSCAPING, INC.				291946									
PERKINS		WELL #:			RRCID ->	151208	COMPL. DATE	03/14/1992	TOTAL DEPTH	1625	PERF.	1553 - 1561	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
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
PLUGGED AND ABANDONED				10/14/2020									
DAN-CHOATE (STRAWN)				22922 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550									
DENNEY		WELL #:		2	RRCID ->	241929	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	1956 - 1959	
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
10	0	479	-0-	479	-0-	479	2		N	-0-			-0-
11	0	366	-0-	366	-0-	845	2		N	-0-			-0-
12	1275 N	430	-0-	-845	-0-	430	2		N	-0-			-0-
01	0	302	-0-	302	-0-	302	2		N	-0-			-0-
*02	613 N	311	-0-	-302	-0-	311	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	
09	0	221	-0-	221	221	221	3		N	-0-			9
10	0	227	-0-	227	448	227	3		N	-0-			9
11	0	204	-0-	204	652	204	3		N	-0-			9
12	0	222	-0-	222	874	222	3		N	-0-			9
01	0	209	-0-	209	1083	209	3		N	-0-			9
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1083				N	NO RPT			9

DANIEL (STRAWN)			23020 865		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
GO OIL CORP.			311420													
WILCOX			WELL #: 1		RRCID -> 094668		COMPL. DATE 01/03/1981		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2310 - 2314					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	248 N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	0	260	-0-	260	260	260	2			N	-0-					-0-
12	0	200	-0-	200	460	200	2			N	-0-					-0-
01	0	117	-0-	117	577	117	2			N	-0-					-0-
*02	691 N	114	-0-	-577	-0-	114	2			N	-0-					-0-
RKW OPERATING LLC			714311													
DANIEL			WELL #: 1		RRCID -> 092989		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 2286 - 2290					
09	0	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
10	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	0	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
12	17 N	9	-0-	-8	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	0	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
02	26 N	15	-0-	-11	-0-	15	2			N	-0-					-0-
DAPHNE (STRAWN)			23098 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
TOWER RESOURCES INC			862857													
DYE, JOHNNY			WELL #: 1		RRCID -> 111283		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 1966		PERF. 1831 - 1834					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
DAVID JR. (TANNEHILL)			23320 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON							
TYCO OPERATING CO.			875240													
WALKER-BUCKLER			WELL #: 3		RRCID -> 137719		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 539		PERF. 499 - 525					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAYBREAK FIELD (CONGL.)				23587 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STEPHENS					
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.				735231														
ROBERTSON-ALLAR				WELL #:	1	RRCID -> 105360		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 3952 - 3958						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-		559	2			N	-0-					20
10	0	405	-0-	-0-	405	405		405	2			N	-0-					20
11	745 N	340	-0-	-0-	-405	-0-		340	2			N	-0-					20
12	0	391	-0-	-0-	391	391		391	2			N	-0-					20
01	0	400	-0-	-0-	400	791		400	2			N	-0-					20
02	1189 N	398	-0-	-0-	-791	-0-		398	2			N	-0-					20

DE LEON (MARBLE FALLS				23678	333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE		
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675								
LESTER, LETTIE C.				WELL #:	1	RRCID	-> 017587	COMPL. DATE	09/13/1922	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 2620 - 2920
09	0	2	-0-	2		2	2	N		-0-		-0-
10	6 N	4	-0-	-2		-0-	4 2	N		-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2 2	N		-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

DE LEON, N. (STRAWN					23680 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE			
ENVOY, RESOURCES INC.					253131						
YOUNG, ANN					WELL #:	2	RRCID -> 095191	COMPL. DATE 09/01/1981	TOTAL DEPTH	1612	PERF. 1559 - 1565
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

LUCKY OIL & GAS				512180				
LINDLEY, EDDIE				WELL #:	RRCID -> 091303	COMPL. DATE 12/22/1980	TOTAL DEPTH 1630	PERF. 1569 - 1572
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	50
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	50
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	50
02	P&A	COND	NO RPT	-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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
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
PLUGGED AND ABANDONED				12/17/2010								

LINDLEY, EDDIE					WELL #:	RRCID -> 095005	COMPL. DATE 08/10/1981	TOTAL DEPTH	1300	PERF. 1292	-	1297
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
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
PLUGGED AND ABANDONED					12/17/2010							

DE LEON, N. (STRAWN LUCKY OIL & GAS LINDLEY, EDDIE)		//CONT.// 23680 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE	
		//CONT.// 512180							
		WELL #:		RRCID -> 095006		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1565 - 1577	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				49
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2010									
DEANN (CONGLOMERATE) RAY HERRING OPERATING CO., LLC KEITH		23750 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
		695232							
		WELL #:		RRCID -> 099906		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3831 - 3838	
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	101
10	0	1627	-0-	1627	1627	1627	2	N	101
11	0	2185	-0-	2185	3812	2185	2	N	101
12	0	1883	-0-	1883	5695	1883	2	N	101
*01	3100 N	1816	-0-	-1284	4411	1816	2	N	101
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4411			N	101
FAM BRO-BROYLES									
		WELL #:		RRCID -> 124058		COMPL. DATE 03/15/1987		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3803 - 3807	
09	0	103	-0-	103	103	103	2	N	80
10	0	127	-0-	127	230	127	2	N	80
11	0	120	-0-	120	350	120	2	N	80
12	0	117	-0-	117	467	117	2	N	80
*01	575 N	108	-0-	-467	-0-	108	2	N	80
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	80
DEATON (CONGLOMERATE) GIANT NRG CO., LP FULGHAM, BERNICE B.									
		23768 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
		302592							
		WELL #:		RRCID -> 052121		COMPL. DATE 03/01/1972		TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC POTTER, GEORGIA									
		822615							
		WELL #:		RRCID -> 139646		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482	
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
DEEP CREEK (CADD0) KING ENERGY RESOURCES JOHNSON 47									
		23897 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD	
		465526							
		WELL #:		RRCID -> 173162		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4277 PERF. 3574 - 3608	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	244
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	244
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	244
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	244
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	244
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	244

DEER RIDGE (CONGLOMERATE)			23967 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS						
SKY RESOURCES, INC.			786408															
CORBETT			WELL #: 7			RRCID -> 140914			COMPL. DATE 12/11/1991			TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4020 - 4028						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	330 N	295	-0-	-35	-0-			295 3			N	-0-						74
10	0	301	-0-	301	301			301 3			N	-0-						74
11	0	288	-0-	288	589			288 3			N	-0-						74
12	0	314	-0-	314	903			314 3			N	-0-						74
01	0	294	-0-	294	1197			294 3			N	-0-						74
02	1450 N	253	-0-	-1197	-0-			253 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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-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-
PEASE			WELL #: 5			RRCID -> 174869			COMPL. DATE 09/28/1999			TOTAL DEPTH 3330 PERF. 1694 - 1704						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-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-
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						
09	90 N	58	-0-	-32	-0-			58 2			N	-0-						-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-			70 2			N	-0-						-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-			85 2			N	-0-						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT						-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-						N	NO RPT						-0-
KEELER-CAPROCK			WELL #: 1			RRCID -> 125731			COMPL. DATE 12/15/1983			TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2825 - 2880						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						63
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						63
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						63
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						63
SHADY OIL CO.			768360															
CARMICHAEL			WELL #: 1			RRCID -> 087544			COMPL. DATE 02/01/1980			TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2836 - 2840						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0	353	-0-	353	353			353 2			N	-0-						-0-
12	0	581	-0-	581	934			581 2			N	-0-						-0-
01	0	418	-0-	418	1352			418 2			N	-0-						-0-
02	1737 N	385	-0-	-1352	-0-			385 2			N	-0-						-0-

DELEON, W (DUFFER)		24077 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE								
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012														
FAGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 278116		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2885 - 2896						
M 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
09	390 N	262	-0-	-128	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DELONG (CONGLOMERATE)		24152 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196														
PRATT, PRESTON		WELL #: 1		RRCID -> 076758		COMPL. DATE 11/27/1977		TOTAL DEPTH 4460		PERF. N/A						
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*02	56 N	19	-0-	-37	-0-	19	3			N	-0-					-0-
LYONS, DAVID F. JR.		517211														
HOKETT		WELL #: 2		RRCID -> 180731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4142		PERF. 4142 - 0						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
HOKETT		WELL #: 3		RRCID -> 180738		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4169		PERF. 4003 - 4007						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
SAFARI RESOURCES, LLC		743194														
LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 200220		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 4000 - 4010						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SKY RESOURCES, INC.		786408														
MCDONALD, J. M.		WELL #: 1 B		RRCID -> 219628		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 4152		PERF. 4006 - 4022						
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
10	0	190	-0-	190	190	190	3			Y	-0-					-0-
11	0	194	-0-	194	384	194	3			Y	-0-					-0-
12	0	180	-0-	180	564	180	3			Y	-0-					-0-
01	0	175	-0-	175	739	175	3			Y	-0-					-0-
02	895 N	156	-0-	-739	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

DELONG (ZONE A)		24152 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251							
MC DONALD, J. T.		WELL #: 5		RRCID -> 160614		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 4018 - 4021	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-
TARBETT		WELL #: 1		RRCID -> 267994		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3982 - 3988	
09	960 N	427	-0-	-533	-0-	414	3	13 9 N	102
10	651 N	281	-0-	-370	-0-	273	3	8 9 N	109
11	390 N	349	-0-	-41	-0-	339	3	10 9 N	118
12	434 N	166	-0-	-268	-0-	160	3	6 9 N	123
01	279 N	175	-0-	-104	-0-	164	3	11 9 N	133
02	336 N	193	-0-	-143	-0-	189	3	4 9 N	137
DELRAY (MARBLE FALLS)		24170 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608							
RAY		WELL #: 1		RRCID -> 150051		COMPL. DATE 01/18/1971		TOTAL DEPTH 2744 PERF. N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
DENNIS, SW (2490)		24280 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
GUINN, JOHN L.		337560							
WILSON, E. I.		WELL #: 1		RRCID -> 105069		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2516 - 2564	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
DENNIS, WEST (STRAWN)		24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
BIG STAR EXPLORATION		070442							
ADDISON		WELL #: 4		RRCID -> 142122		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983	
09	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ADDISON-TARPON		WELL #: 1		RRCID -> 143751		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600	
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3	N	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.//		24282 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
BIG STAR EXPLORATION		//CONT.//		070442										
MARTIN-MOSS		WELL #:		1	RRCID -> 143752		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH		5122	PERF. 2436 - 2449		
M	ALLOW 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
09	30 N	9	-0-	-21	-0-		9 3			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-		2 3			N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 3			N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAZOS OPERATING LLC				100639										
WOODRUFF				WELL #:		2	RRCID -> 101004		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH		2420	PERF. 1800 - 1850
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
WOODRUFF				WELL #:		5	RRCID -> 101177		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH		2300	PERF. 1750 - 1785
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
WRIGHT, J. J.				WELL #:		3	RRCID -> 101995		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH		2500	PERF. 1759 - 1798
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
JACKSON, NELL				WELL #:		1	RRCID -> 102360		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH		2000	PERF. 1800 - 1834
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
WRIGHT, J. J.				WELL #:		2	RRCID -> 103521		COMPL. DATE 12/16/1982		TOTAL DEPTH		2600	PERF. 1702 - 1752
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.//		24282 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639											
HARRISON, ANDIE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 103522		COMPL. DATE 12/18/1982		TOTAL DEPTH	2550	PERF. 1805	-	1970		
M	ALLOW 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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-	

WOODRUFF				WELL #:	3	RRCID -> 103835		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH	2745	PERF. 1760	-	1802	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

WOODRUFF				WELL #:	6	RRCID -> 104127		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1704	-	1734	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-	

SCARBOROUGH, H.				WELL #:	2	RRCID -> 104756		COMPL. DATE 02/19/1983		TOTAL DEPTH	2460	PERF. 1871	-	1877	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-	

SCARBOROUGH, H.				WELL #:	3	RRCID -> 106133		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH	2280	PERF. 1835	-	1865	
09	14B2 EXT	28	-0-	28	212	28	2			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	30	-0-	30	242	30	2			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	27	-0-	27	269	27	2			N	-0-			-0-	
12	291	22	-0-	-269	-0-	22	2			N	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-	

WOODRUFF				WELL #:	4	RRCID -> 107313		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	2525	PERF. 1718	-	1934	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0	-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-	

JONES				WELL #:	1	RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH	2421	PERF. 1680	-	1726	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-			-0-	

DENNIS, WEST (STRAWN)														
BRAZOS OPERATING LLC														
HARRISON, A. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 107416 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2200 - 2540														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALE, T. D.														
WELL #: 1 RRCID -> 107909 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 2692 PERF. 2214 - 2569														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	131	-0-	131	278	131	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	238	-0-	238	516	238	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	225	-0-	225	741	225	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	262	-0-	262	1003	262	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	244	-0-	244	1247	244	2			N	-0-			-0-
JONES														
WELL #: 3 RRCID -> 108077 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 2333 PERF. 1688 - 1719														
09	14B2 EXT	30	-0-	30	218	30	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	31	-0-	31	249	31	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	40	-0-	40	289	40	2			N	-0-			-0-
12	345	56	-0-	-289	-0-	56	2			N	-0-			-0-
01	0	51	-0-	51	51	51	2			N	-0-			-0-
02	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-			-0-
SCHUTTS														
WELL #: 1 RRCID -> 110030 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1748 - 1814														
09	14B2 EXT	62	-0-	62	370	62	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	83	-0-	83	453	83	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	78	-0-	78	531	78	2			N	-0-			-0-
12	0	88	-0-	88	619	88	2			N	-0-			-0-
01	0	92	-0-	92	711	92	2			N	-0-			-0-
02	819 N	108	-0-	-711	-0-	108	2			N	-0-			-0-
CARDWELL, BILLY														
WELL #: 1 RRCID -> 110032 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1760 - 2543														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
PLEMONS														
WELL #: 1 RRCID -> 110033 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1662 - 1716														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
ALLEN														
WELL #: 1 RRCID -> 111294 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1768 - 1812														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	89	-0-	89	272	89	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	102	-0-	102	374	102	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	124	-0-	124	498	124	2			N	-0-			-0-
01	0	152	-0-	152	650	152	2			N	-0-			-0-
02	758	108	-0-	-650	-0-	108	2			N	-0-			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)															//CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED															EXEMPT															CNTY: PARKER																													
BRAZOS OPERATING LLC															//CONT.// 100639																																																											
HAINER UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 111784															COMPL. DATE 07/09/1984															TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1702 - 2190														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																					
														AMT		CODE		AMT		CODE				M						AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE																																				
09			0 N		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-												-0-																																					
10			481 N		481		-0-		-0-		-0-				481		2						N		-0-										-0-																																							
11			0		471		-0-		471		471				471		2						N		-0-								-0-																																									
12			963 N		492		-0-		-471		-0-				492		2						N		-0-								-0-																																									
01			0		502		-0-		502		502				502		2						N		-0-								-0-																																									
02			935 N		433		-0-		-502		-0-				433		2						N		-0-								-0-																																									
YOUNGBLOOD															WELL #: 5															RRCID -> 112311															COMPL. DATE 06/19/1984															TOTAL DEPTH 2251 PERF. 1780 - 1928														
09	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		298												N		-0-										-0-																																							
10	14B2		EXT		121		-0-		121		419		121		2								N		-0-								-0-																																									
11			0		119		-0-		119		538		119		2								N		-0-								-0-																																									
12			0		106		-0-		106		644		106		2								N		-0-								-0-																																									
01			752 N		108		-0-		-644		-0-		108		2								N		-0-								-0-																																									
02			112 N		104		-0-		-8		-0-		104		2								N		-0-								-0-																																									
CHILTON															WELL #: 1															RRCID -> 112320															COMPL. DATE 08/05/1984															TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1661 - 1867														
09	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		282												N		-0-								-0-																																									
10	14B2		EXT		86		-0-		86		368		86		2								N		-0-								-0-																																									
11	14B2		EXT		80		-0-		80		448		80		2								N		-0-								-0-																																									
12	14B2		EXT		62		-0-		62		510		62		2								N		-0-								-0-																																									
01			0		-0-		-0-		-0-		510												N		-0-								-0-																																									
02			510		-0-		-0-		-510		-0-												N		-0-								-0-																																									
YOUNGBLOOD															WELL #: 3															RRCID -> 112333															COMPL. DATE 06/01/1984															TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1878 - 1993														
09	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		368												N		-0-								-0-																																									
10	14B2		EXT		165		-0-		165		533		165		2								N		-0-								-0-																																									
11			0		174		-0-		174		707		174		2								N		-0-								-0-																																									
12			0		372		-0-		372		1079		372		2								N		-0-								-0-																																									
01			1473 N		394		-0-		-1079		-0-		394		2								N		-0-								-0-																																									
02			224 N		224		-0-		-0-		-0-		224		2								N		-0-								-0-																																									
YOUNGBLOOD															WELL #: 2															RRCID -> 112334															COMPL. DATE 06/05/1984															TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1770 - 1928														
09	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		298												N		-0-								-0-																																									
10	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		298												N		-0-								-0-																																									
11	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		298												N		-0-								-0-																																									
12	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		298												N		-0-								-0-																																									
01	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		298												N		-0-								-0-																																									
02	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		298												N		-0-								-0-																																									
BEEFMASTER															WELL #: 1															RRCID -> 112979															COMPL. DATE 09/20/1984															TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2004 - 2013														
09	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		226												N		-0-								-0-																																									
10	14B2		EXT		101		-0-		101		327		101		2								N		-0-								-0-																																									
11	14B2		EXT		126		-0-		126		453		126		2								N		-0-								-0-																																									
12	14B2		EXT		164		-0-		164		617		164		2								N		-0-								-0-																																									
01			0		272		-0-		272		889		272		2								N		-0-								-0-																																									
02			1017		128		-0-		-889		-0-		128		2								N		-0-								-0-																																									
YOUNGBLOOD, E.															WELL #: 7															RRCID -> 113412															COMPL. DATE 09/26/1984															TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2105 - 2022														
09			0 N		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-								-0-																																									
10			141 N		141		-0-		-0-		-0-		141		2								N		-0-								-0-																																									
11			0		140		-0-		140		140		140		2								N		-0-								-0-																																									
12			0		156		-0-		156		296		156		2								N		-0-								-0-																																									
01			0		202		-0-		202		498		202		2								N		-0-								-0-																																									
02			642 N		144		-0-		-498		-0-		144		2								N		-0-								-0-																																									

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.//		24282 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639												
CHAPMAN		WELL #:		2	RRCID -> 113533		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH	2407	PERF. 2018 - 2058					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
GLENN, DOROTHY		WELL #:		1	RRCID -> 114238		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH	2650	PERF. 1840 - 1850					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
PLEMONS		WELL #:		2	RRCID -> 114425		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH	2468	PERF. 1687 - 2284					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					4
WOODRUFF		WELL #:		7	RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH	2344	PERF. 1783 - 1929					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
WOODRUFF		WELL #:		8	RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH	2435	PERF. 2141 - 2322					
09	14B2 EXT	60	-0-	60	473	60	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	91	-0-	91	564	91	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	18	-0-	18	582	18	2			N	-0-					-0-
12	0	102	-0-	102	684	102	2			N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	684					N	-0-					-0-
02	684 N	-0-	-0-	-684	-0-					N	-0-					-0-
PLEMONS		WELL #:		3	RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH	2504	PERF. 1729 - 1750					
09	14B2 EXT	116	-0-	116	858	116	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	275	-0-	275	1133	275	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	299	-0-	299	1432	299	2			N	-0-					-0-
12	0	344	-0-	344	1776	344	2			N	-0-					-0-
01	0	372	-0-	372	2148	372	2			N	-0-					-0-
02	2496 N	348	-0-	-2148	-0-	348	2			N	-0-					-0-
PRICE		WELL #:		1	RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH	2625	PERF. 1924 - 1940					
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639											
PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 2302					
								PERF. 1786 - 1798					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	55	-0-	55	426	55	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	64	-0-	64	490	64	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	55	-0-	55	545	55	2		N	-0-			-0-
12	0	46	-0-	46	591	46	2		N	-0-			-0-
01	0	42	-0-	42	633	42	2		N	-0-			-0-
02	633 N	-0-	-0-	-633	-0-				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					
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
11	0	54	-0-	54	54	54	3		N	-0-			-0-
12	102 N	48	-0-	-54	-0-	48	3		N	-0-			-0-
01	0	53	-0-	53	53	53	3		N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT			-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 042956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A					
								PERF. N/A					
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
01	0	50	-0-	50	50	50	3		N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	22				N	NO RPT			-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A					
								PERF. N/A					
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
01	0	30	-0-	30	30	30	3		N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	2				N	NO RPT			-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 2889					
								PERF. N/A					
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
11	0	30	-0-	30	30	30	3		N	-0-			-0-
12	57 N	27	-0-	-30	-0-	27	3		N	-0-			-0-
01	0	30	-0-	30	30	30	3		N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	2				N	NO RPT			-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE 11/25/1969		TOTAL DEPTH 2864					
								PERF. N/A					
09	0	30	-0-	30	30	30	3		N	-0-			-0-
10	63 N	33	-0-	-30	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
01	0	30	-0-	30	30	30	3		N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	2				N	NO RPT			-0-

DSDDEMONA															24389 001															ASSOCIATED															EXEMPT															CNTY: EASTLAND																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
GREENHAW, MORRIS R.															//CONT.// 331530																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
HOGTOWN-MOORE UNIT															WELL #: 1401															RRCID -> 047381															COMPL. DATE															N/A															TOTAL DEPTH															2884 PERF. 2811 - 2824																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	

DESDEMONA GREENHAW, MORRIS R. HOGTOWN MOORE UNIT											CNTY: EASTLAND									
//CONT.// 24389 001 //CONT.// 331530 WELL #: 1804											ASSOCIATED		EXEMPT							
RRCID -> 263500											COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 3431		PERF. 3290 - 3300					
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		
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3				N	-0-					-0-		
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3				N	-0-					-0-		
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	83	3				N	-0-					-0-		
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3				N	-0-					-0-		
01	0	82	-0-	82	-82	82	82	3				N	-0-					-0-		
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC DESDEMONA FIELD UNIT											587110 WELL #: B101		RRCID -> 017597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2682 - 2720	
09	0	183	-0-	183	183	183	183	3				N	-0-					-0-		
10	384 N	201	-0-	-183	-0-	-0-	201	3				N	-0-					-0-		
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3				N	-0-					-0-		
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3				N	-0-					-0-		
01	0	172	-0-	172	172	172	172	3				N	-0-					-0-		
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	60	60						N	NO RPT					-0-		
DESDEMONA FIELD UNIT											WELL #: 4101		RRCID -> 017621		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2710 - 2732	
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3				N	-0-					-0-		
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3				N	-0-					-0-		
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3				N	-0-					-0-		
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3				N	-0-					-0-		
01	0	152	-0-	152	152	152	152	3				N	-0-					-0-		
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	40	40						N	NO RPT					-0-		
DESDEMONA FIELD UNIT											WELL #: A901		RRCID -> 017622		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2788 - 2803	
09	0	133	-0-	133	133	133	133	3				N	-0-					-0-		
10	279 N	146	-0-	-133	-0-	-0-	146	3				N	-0-					-0-		
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3				N	-0-					-0-		
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3				N	-0-					-0-		
01	0	124	-0-	124	124	124	124	3				N	-0-					-0-		
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	12	12						N	NO RPT					-0-		
DESDEMONA FIELD UNIT											WELL #: 1802		RRCID -> 017630		COMPL. DATE 03/22/1920		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2679 - 2740	
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3				N	-0-					-0-		
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3				N	-0-					-0-		
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3				N	-0-					-0-		
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3				N	-0-					-0-		
01	0	43	-0-	43	43	43	43	3				N	-0-					-0-		
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	15	15						N	NO RPT					-0-		
DESDEMONA FIELD UNIT											WELL #: 3201		RRCID -> 017632		COMPL. DATE 02/21/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2678 - 3295	
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3				N	-0-					-0-		
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3				N	-0-					-0-		
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3				N	-0-					-0-		
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3				N	-0-					-0-		
01	0	129	-0-	129	129	129	129	3				N	-0-					-0-		
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	17	17						N	NO RPT					-0-		

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C201		RRCID -> 017676		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	0	78	-0-	78	78	78	3			N	-0-					-0-
10	164 N	86	-0-	-78	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	0	74	-0-	74	74	74	3			N	-0-					-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	18					N	NO RPT					-0-
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: C204	RRCID -> 036574	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	0	92	-0-	92	92	92	3			N	-0-					-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	8					N	NO RPT					-0-
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: C205	RRCID -> 036575	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	0	157	-0-	157	157	157	3			N	-0-					-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	45					N	NO RPT					-0-
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: C203	RRCID -> 036576	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	0	103	-0-	103	103	103	3			N	-0-					-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	19					N	NO RPT					-0-
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: C202	RRCID -> 036577	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	0	155	-0-	155	155	155	3			N	-0-					-0-
11	0	139	-0-	139	294	139	3			N	-0-					-0-
12	417 N	123	-0-	-294	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	0	133	-0-	133	133	133	3			N	-0-					-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	21					N	NO RPT					-0-
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 3601	RRCID -> 042099	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	0	109	-0-	109	109	109	3			N	-0-					-0-
12	205 N	96	-0-	-109	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	0	104	-0-	104	104	104	3			N	-0-					-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	20					N	NO RPT					-0-
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 8201	RRCID -> 042879	COMPL. DATE 01/23/1967		TOTAL DEPTH		2755		PERF. N/A				
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA														
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC														
DESDEMONA FIELD UNIT														
WELL #: 1901														
RRCID -> 043554														
COMPL. DATE 10/04/1967														
TOTAL DEPTH 2621														
PERF. N/A														
CNTY: EASTLAND														
M O														
ALLOW CODE														
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE														
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
10	0		57	-0-	57	57	57	3		N	-0-			-0-
11	108	N	51	-0-	57	-0-	51	3		N	-0-			-0-
12	0		45	-0-	45	45	45	3		N	-0-			-0-
01	0		49	-0-	94	94	49	3		N	-0-			-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	38				N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT														
WELL #: A501														
RRCID -> 043555														
COMPL. DATE 08/12/1966														
TOTAL DEPTH 2743														
PERF. N/A														
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
01	0		31	-0-	31	31	31	3		N	-0-			-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	3				N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT														
WELL #: 2702														
RRCID -> 044738														
COMPL. DATE 11/27/1923														
TOTAL DEPTH 2629														
PERF. N/A														
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
01	0		49	-0-	49	49	49	3		N	-0-			-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT														
WELL #: 201														
RRCID -> 047785														
COMPL. DATE 07/03/1969														
TOTAL DEPTH 2831														
PERF. N/A														
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
10	0		130	-0-	130	130	130	3		N	-0-			-0-
11	0		116	-0-	116	246	116	3		N	-0-			-0-
12	348	N	102	-0-	-246	-0-	102	3		N	-0-			-0-
01	0		110	-0-	110	110	110	3		N	-0-			-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	26				N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT														
WELL #: 8102														
RRCID -> 051002														
COMPL. DATE 02/11/1967														
TOTAL DEPTH 2791														
PERF. N/A														
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
01	0		109	-0-	109	109	109	3		N	-0-			-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	25				N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT														
WELL #: 8103														
RRCID -> 051003														
COMPL. DATE 11/20/1969														
TOTAL DEPTH 2761														
PERF. N/A														
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
12	0		115	-0-	115	115	115	3		N	-0-			-0-
01	0		124	-0-	124	239	124	3		N	-0-			-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	155				N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT														
WELL #: 4001														
RRCID -> 051441														
COMPL. DATE 00/00/1919														
TOTAL DEPTH 2755														
PERF. N/A														
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
12	0		160	-0-	160	160	160	3		N	-0-			-0-
01	0		173	-0-	173	333	173	3		N	-0-			-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	193				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9102 RRCID -> 062143 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A														
M	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											
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-				-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-				-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-				-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-				-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-				-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8101 RRCID -> 070037 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 2757 PERF. N/A														
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-				-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-				-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-				-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-				-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-				-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-				N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 905 RRCID -> 095455 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2806 - 2867														
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-				-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-				-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-				-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-				-0-
01	0	162	-0-	162	162	162	3		N	-0-				-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	22				N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D101 RRCID -> 100369 COMPL. DATE 10/28/1968 TOTAL DEPTH 2947 PERF. N/A														
09	0	184	-0-	184	184	184	3		N	-0-				-0-
10	0	202	-0-	202	386	202	3		N	-0-				-0-
11	0	181	-0-	181	567	181	3		N	-0-				-0-
12	727 N	160	-0-	-567	-0-	160	3		N	-0-				-0-
01	0	173	-0-	173	173	173	3		N	-0-				-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	33				N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9103 RRCID -> 100444 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 2786 PERF. N/A														
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-				-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-				-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-				-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-				-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-				-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D102 RRCID -> 100483 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A														
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-				-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-				-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-				-0-
12	0	140	-0-	140	140	140	3		N	-0-				-0-
01	0	152	-0-	152	292	152	3		N	-0-				-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	180				N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D403 RRCID -> 100985 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2891														
09	0	162	-0-	162	162	162	3		N	-0-				-0-
10	0	178	-0-	178	340	178	3		N	-0-				-0-
11	499 N	159	-0-	-340	-0-	159	3		N	-0-				-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-				-0-
01	0	152	-0-	152	152	152	3		N	-0-				-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	40				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA				//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				//CONT.//		587110												
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:		1801	RRCID ->	110035	COMPL. DATE	04/02/1984	TOTAL DEPTH	2740	PERF. 2625	-	2740			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	0		67	-0-	67			67 3			N	-0-						-0-
10	140	N	73	-0-	-67			73 3			N	-0-						-0-
11	65	N	65	-0-	-0-			65 3			N	-0-						-0-
12	0		57	-0-	57			57 3			N	-0-						-0-
01	0		62	-0-	62			62 3			N	-0-						-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56			63			N	NO RPT						-0-
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:		1301	RRCID ->	112323	COMPL. DATE	01/28/1977	TOTAL DEPTH	2768	PERF. 2725	-	2768			
09	0		52	-0-	52			52 3			N	-0-						-0-
10	109	N	57	-0-	-52			57 3			N	-0-						-0-
11	60	N	51	-0-	-9			51 3			N	-0-						-0-
12	45	N	45	-0-	-0-			45 3			N	-0-						-0-
01	0		49	-0-	49			49 3			N	-0-						-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56			-0-			N	NO RPT						-0-
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:		D402	RRCID ->	112324	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	2947	PERF. 2935	-	2940			
09	81	N	81	-0-	-0-			81 3			N	-0-						-0-
10	89	N	89	-0-	-0-			89 3			N	-0-						-0-
11	90	N	80	-0-	-10			80 3			N	-0-						-0-
12	71	N	71	-0-	-0-			71 3			N	-0-						-0-
01	0		77	-0-	77			77 3			N	-0-						-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84			-0-			N	NO RPT						-0-
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:		D504	RRCID ->	118417	COMPL. DATE	01/12/1971	TOTAL DEPTH	2963	PERF. 2815	-	2915			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-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	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:		3501	RRCID ->	118418	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2740	-	2750			
09	103	N	103	-0-	-0-			103 3			N	-0-						-0-
10	113	N	113	-0-	-0-			113 3			N	-0-						-0-
11	101	N	101	-0-	-0-			101 3			N	-0-						-0-
12	89	N	89	-0-	-0-			89 3			N	-0-						-0-
01	0		96	-0-	96			96 3			N	-0-						-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84			12			N	NO RPT						-0-
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:		D105	RRCID ->	118419	COMPL. DATE	12/08/1969	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2853	-	2890			
09	103	N	103	-0-	-0-			103 3			N	-0-						-0-
10	0		113	-0-	113			113 3			N	-0-						-0-
11	0		101	-0-	101			101 3			N	-0-						-0-
12	303	N	89	-0-	-214			89 3			N	-0-						-0-
01	0		96	-0-	96			96 3			N	-0-						-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84			12			N	NO RPT						-0-
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:		D104	RRCID ->	118420	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	2909	PERF. 2849	-	2909			
09	0		133	-0-	133			133 3			N	-0-						-0-
10	278	N	145	-0-	-133			145 3			N	-0-						-0-
11	130	N	130	-0-	-0-			130 3			N	-0-						-0-
12	115	N	115	-0-	-0-			115 3			N	-0-						-0-
01	0		124	-0-	124			124 3			N	-0-						-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112			12			N	NO RPT						-0-

DESDEMONA														//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC														//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT														WELL #:		D502		RRCID -> 118430		COMPL. DATE 09/19/1970		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2886 - 2955	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
09		0		103	-0-	103		103	3				N	-0-					-0-						
10				113	-0-	113		216	113	3			N	-0-					-0-						
11		317 N		101	-0-	-216	-0-		101	3			N	-0-					-0-						
12		89 N		89	-0-	-0-	-0-		89	3			N	-0-					-0-						
01		0		96	-0-	96		96	96	3			N	-0-					-0-						
02		84 N	NO RPT	-0-	-84		12						N	NO RPT					-0-						

DESDEMONA FIELD UNIT														WELL #:		3902		RRCID -> 118433		COMPL. DATE 10/04/1969		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2708 - 2740	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

DESDEMONA FIELD UNIT														WELL #:		902		RRCID -> 118434		COMPL. DATE 12/11/1966		TOTAL DEPTH 2784		PERF. 2775 - 2784	
09	14B2	EXT		55	-0-	55		192	55	3			N	-0-					-0-						
10	14B2	EXT		59	-0-	59		251	59	3			N	-0-					-0-						
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		251				N	-0-					-0-						
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		251				N	-0-					-0-						
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-		251				N	-0-					-0-						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		251				N	NO RPT					-0-						

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

DESDEMONA FIELD UNIT														WELL #:		D501		RRCID -> 119865		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2848 - 2904	
09		0		133	-0-	133		133	133	3			N	-0-					-0-						
10		278 N		145	-0-	-133	-0-		145	3			N	-0-					-0-						
11		130 N		130	-0-	-0-	-0-		130	3			N	-0-					-0-						
12		115 N		115	-0-	-0-	-0-		115	3			N	-0-					-0-						
01		0		124	-0-	124		124	124	3			N	-0-					-0-						
02		112 N	NO RPT	-0-	-112		12						N	NO RPT					-0-						

DESDEMONA FIELD UNIT														WELL #:		D301		RRCID -> 119866		COMPL. DATE 01/04/1986		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2920 - 2924	
09		0		58	-0-	58		58	58	3			N	-0-					-0-						
10		122 N		64	-0-	-58	-0-		64	3			N	-0-					-0-						
11		60 N		57	-0-	-3	-0-		57	3			N	-0-					-0-						
12		50 N		50	-0-	-0-	-0-		50	3			N	-0-					-0-						
01		0		55	-0-	55		55	55	3			N	-0-					-0-						
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

DESDEMONA FIELD UNIT														WELL #:		B301		RRCID -> 119867		COMPL. DATE 10/13/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2687 - 2715	
09		0		81	-0-	81		81	81	3			N	-0-					-0-						
10		170 N		89	-0-	-81	-0-		89	3			N	-0-					-0-						
11		90 N		80	-0-	-10	-0-		80	3			N	-0-					-0-						
12		71 N		71	-0-	-0-	-0-		71	3			N	-0-					-0-						
01		0		77	-0-	77		77	77	3			N	-0-					-0-						
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-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 #: 9201		RRCID -> 119868		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 2738						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	*	EOM BALANCE
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-			-0-
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3			N	-0-			-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3			N	-0-			-0-
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3			N	-0-			-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-			-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2101		RRCID -> 119869		COMPL. DATE 12/21/1985		TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2683 - 2716						
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3			N	-0-			-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-			-0-
11		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3			N	-0-			-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-			-0-
01		0	110	-0-	110	-0-	110 3			N	-0-			-0-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2701		RRCID -> 119881		COMPL. DATE 02/04/1920		TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A						
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-			-0-
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-			-0-
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-			-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			N	-0-			-0-
01		0	69	-0-	69	-0-	69 3			N	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-	13			N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A502		RRCID -> 119977		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2715 - 2785						
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-			-0-
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-			-0-
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-			-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			N	-0-			-0-
01		0	69	-0-	69	-0-	69 3			N	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-	13			N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 5501		RRCID -> 122057		COMPL. DATE 10/24/1985		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2675 - 2714						
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-			-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3			N	-0-			-0-
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3			N	-0-			-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-			-0-
01		0	77	-0-	77	-0-	77 3			N	-0-			-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C301		RRCID -> 123264		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2786 - 2854						
09		0	94	-0-	94	-0-	94 3			N	-0-			-0-
10		197 N	103	-0-	-94	-0-	103 3			N	-0-			-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3			N	-0-			-0-
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-			-0-
01		0	88	-0-	88	-0-	88 3			N	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-	32			N	NO RPT			-0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND)														
JD OPERATING														
CLARK														
WELL #: 2 RRCID -> 105982 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 2914														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
10	0	84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-			-0-
11	0	78	-0-	78	162	78	2			Y	-0-			-0-
12	0	82	-0-	82	244	82	2			Y	-0-			-0-
01	0	80	-0-	80	324	80	2			Y	-0-			-0-
02	395 R	71	-0-	-324	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
CLARK														
WELL #: 1 RRCID -> 105983 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2884 - 2889														
09	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
10	0	197	-0-	197	197	197	2			Y	-0-			-0-
11	0	181	-0-	181	378	181	2			Y	-0-			-0-
12	0	192	-0-	192	570	192	2			Y	-0-			-0-
01	0	188	-0-	188	758	188	2			Y	-0-			-0-
02	922 R	164	-0-	-758	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
LOWRANCE INC. MOBIL-ROANE														
WELL #: 1 RRCID -> 112770 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2846 - 2861														
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			5
10	0	20	-0-	20	20	20	3			N	-0-			5
11	0	13	-0-	13	33	13	3			N	-0-			5
12	0	8	-0-	8	41	8	3			N	-0-			5
01	0	21	-0-	21	62	21	3			N	-0-			5
*02	85 R	23	-0-	-62	-0-	23	3			N	-0-			5
DESDEMONA, E. (CADD0, UPPER)														
9K INVESTMENTS LLC														
HALLMARK -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 140751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3278 - 3312														
09	0	590	-0-	590	590	555	3	35	9	N	32			194
10	0	593	-0-	593	1183	558	3	35	9	N	32			226
11	0	478	-0-	478	1661	439	3	39	9	N	35			261
12	0	479	-0-	479	2140	446	3	33	9	N	30			291
01	2606 N	466	-0-	-2140	-0-	433	3	33	9	N	30			321
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			321
HUFFMAN, FRED														
WELL #: 1 RRCID -> 140757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3236 - 3246														
09	0	117	-0-	117	117	117	3			N	-0-			44
10	0	172	-0-	172	289	172	3			N	-0-			44
11	0	110	-0-	110	399	110	3			N	-0-			44
12	0	134	-0-	134	533	134	3			N	-0-			44
01	663 N	130	-0-	-533	-0-	130	3			N	-0-			44
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
BAYS, MIKE														
WELL #: 1 RRCID -> 277960 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 3878 PERF. 3280 - 3332														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)				24390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH			
DMV PIPELINE LLC				221580								
DMV - PARKER				WELL #: 1	RRCID -> 174469	COMPL. DATE 08/28/1999	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2752	-	2824	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
UPSHAW				WELL #: 1	RRCID -> 178991	COMPL. DATE 05/26/2000	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 2820	-	2880	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							14
PAIR				WELL #: 1	RRCID -> 180935	COMPL. DATE 12/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2886	-	2934	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							35
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							35
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							35
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							35
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							35
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							35
DMV OBBCO RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 181286	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2806	-	2977	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							7
DMV-PARKER				WELL #: 2	RRCID -> 181460	COMPL. DATE 01/04/2001	TOTAL DEPTH	3126	PERF. 2808	-	3057	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							45
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							45
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							45
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							45
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							45
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							45
ARMSTRONG				WELL #: 1	RRCID -> 181617	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH	3196	PERF. 2803	-	2889	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							10
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							10
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							10
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							10
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							10
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							10
HIGGINBOTTOM				WELL #: 1	RRCID -> 181668	COMPL. DATE 01/15/2001	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2877	-	2931	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							109
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							109
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							109
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							109
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							109
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							109

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580								
PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
WILKS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 185665		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
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
SPURLEN		WELL #: 1		RRCID -> 186671		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49
SPELL		WELL #: 1		RRCID -> 186672		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 2896		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
BAYS-DECKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189175		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87
ROGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
KIMMELL		WELL #: 1		RRCID -> 189464		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
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

DESEMONA, 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		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						117
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						117
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						117
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						117
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						117
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						117

DMV - LONG					WELL #:	1	RRCID -> 218848	COMPL. DATE 10/28/2001	TOTAL DEPTH	3091	PERF. 2742	- 2887
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				48
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				48
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				48
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				48
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				48
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				48

[illegible]

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
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-			22
10	0		6	-0-	6	6	6	2	N	-0-			22
11	0		14	-0-	14	20	14	2	N	-0-			22
12	0		2	-0-	2	22	2	2	N	-0-			22
01	0		7	-0-	7	29	7	2	N	-0-			22
02	35	N	6	-0-	-29	-0-	6	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-								

[illegible]

DIAZ (STRAWN)		//CONT.//		24604 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ERATH				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
T.P. FEE (DIAZ)		WELL #:		7		RRCID -> 069603		COMPL. DATE 03/15/1976		TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	189 -0-	-21 B	-0-		5	1	184	3	N	-0-			-0-
10	0	204 -0-	204 B	204		6	1	198	3	N	-0-			-0-
11	0	177 -0-	177 B	381		5	1	172	3	N	-0-			-0-
12	0	173 -0-	173 B	554		5	1	168	3	N	-0-			-0-
01	738 N	184 -0-	-554 B	-0-		5	1	179	3	N	-0-			-0-
02	168 N	157 -0-	-11 B	-0-		5	1	152	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

T.P FEE (DIAZ)		WELL #:		8		RRCID -> 069604		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1539 - 1577				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
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-														

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						

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
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-														

DEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 221689		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5883 - 5978						

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	-0- -0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0- -0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT -0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BROWN		WELL #: E 1		RRCID -> 221690		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 3973 - 3983						

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	112 -0-	-8 B	-0-	112	2				N	-0-			32
10	124 N	115 -0-	-9 B	-0-	115	2				N	-0-			32
11	120 N	111 -0-	-9 B	-0-	111	2				N	-0-			32
12	124 N	89 -0-	-35 B	-0-	89	2				N	-0-			32
01	127 N	127 -0-	-0- B	-0-	127	2				N	-0-			32
02	112 N	109 -0-	-3 B	-0-	109	2				N	-0-			32
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//	24618 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER		
BRG LONE STAR LTD.			090870					
REYNOLDS, ETHEL		WELL #:	1	RRCID -> 086066	COMPL. DATE 05/31/1979	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5250 - 5352
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	16
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-					
PLUGGED AND ABANDONED			08/24/2021	- WELL PLUGGED	8-24-2021			
REYNOLDS, ETHEL UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 249644	COMPL. DATE 01/02/2009	TOTAL DEPTH	9035	PERF. 5115 - 5130
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477 3	N	-0-
10	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501 3	N	-0-
11	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426 3	N	-0-
12	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450 3	N	-0-
01	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464 3	N	-0-
02	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
CASE RESOURCES, LLC		139140						
LYNCH, W. L.		WELL #:	1	RRCID -> 110978	COMPL. DATE 05/26/1984	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5168 - 5536
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3	N	-0-
10	0	695	-0-	695 B	695	695 3	N	-0-
11	0	740	-0-	740 B	1435	740 3	N	-0-
12	0	1772	-0-	1772 B	3207	1772 3	N	-0-
01	0	1112	-0-	1112 B	4319	1112 3	N	-0-
02	2800 N	832	-0-	-1968 B	2351	832 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			2351					
HUTCHESON		WELL #:	10	RRCID -> 135853	COMPL. DATE 09/13/1990	TOTAL DEPTH	6096	PERF. 5862 - 5877
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
01	0	-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-					
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740						
PEARSON, W.F.		WELL #:	1	RRCID -> 077472	COMPL. DATE 02/20/1977	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5889 - 5895
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
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-					

DICEY (CONGLOMERATE)				//CONT.//	24618 250	ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PARKER			
OXXN					630579												
WOODY, G. C.				WELL #:	2	RRCID -> 077378		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH		6050	PERF. 5878	-	5886		
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		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				11													
09	38 N	27	-0-	-11 B	-0-	27	2				N	-0-			-0-		
10	0	19	-0-	19 B	19	19	2				N	-0-			-0-		
11	0	26	-0-	26 B	45	26	2				N	-0-			-0-		
12	0	29	-0-	29 B	74	29	2				N	-0-			-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	74						N	NO RPT			-0-		
02	28 N	NO RPT	-0-	-28 B	46						N	NO RPT			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				46													

BOYD, J. T.				WELL #:	1	RRCID -> 079705		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH		6175	PERF. 5271	-	5382		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				506													
09	1156 N	650	-0-	-506 B	-0-	650	2				N	-0-			-0-		
10	0	499	-0-	499 B	499	499	2				N	-0-			-0-		
11	0	668	-0-	668 B	1167	668	2				N	-0-			-0-		
12	0	741	-0-	741 B	1908	741	2				N	-0-			-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1908						N	NO RPT			-0-		
02	140 N	NO RPT	-0-	-140 B	1768						N	NO RPT			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1768													

MCDAVID, D.Q.				WELL #:	1	RRCID -> 092351		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH		6100	PERF. 3654	-	3661		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				122													
09	306 N	184	-0-	-122 B	-0-	184	2				N	-0-			-0-		
10	0	115	-0-	115 B	115	115	2				N	-0-			-0-		
11	0	168	-0-	168 B	283	168	2				N	-0-			-0-		
12	0	186	-0-	186 B	469	186	2				N	-0-			-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	469						N	NO RPT			-0-		
02	140 N	NO RPT	-0-	-140 B	329						N	NO RPT			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				329													

RKW OPERATING LLC				714311													
SMITH				WELL #:	1	RRCID -> 078583		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH		6470	PERF. 5106	-	5178		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2				N	-0-			-0-		
10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2				N	-0-			-0-		
11	0	71	-0-	71 B	71	71	2				N	-0-			-0-		
12	0	17	-0-	17 B	88	17	2				N	-0-			-0-		
01	0	16	-0-	16 B	104	16	2				N	-0-			-0-		
02	123 N	19	-0-	-104 B	-0-	19	2				N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

RAGLE, L. W.				WELL #:	2	RRCID -> 084188		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH		6100	PERF. 5808	-	5828		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	17	-0-	17 B	17	17	2				N	-0-			-0-		
10	0	26	-0-	26 B	43	26	2				N	-0-			-0-		
11	0	19	-0-	19 B	62	19	2				N	-0-			-0-		
12	DELQ PR	14	-0-	14 B	76	14	2				N	-0-			-0-		
01	0	8	-0-	8 B	84	8	2				N	-0-			-0-		
02	94 N	10	-0-	-84 B	-0-	10	2				N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311							
WILHITE		WELL #: 1 C		RRCID -> 090048		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5136	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
PAFFORD, R. W.									
		WELL #: 1		RRCID -> 093446		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5611 - 5618	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2	N	-0-
10	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2	N	-0-
11	0	305	-0-	305 B	305	305	2	N	-0-
12	0	310	-0-	310 B	615	310	2	N	-0-
01	0	305	-0-	305 B	920	305	2	N	-0-
02	1207 N	287	-0-	-920 B	-0-	287	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
SAGE OIL AND GAS, LLC									
STROUD		743222		WELL #: 1		RRCID -> 078574		COMPL. DATE 04/15/1978	
TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5292 - 5307									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
10	14B DENY	-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-									
TEP BARNETT USA, LLC									
BLUE DRAKE WOODY		842986		WELL #: 1		RRCID -> 277525		COMPL. DATE 03/10/2015	
TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5512 - 5913									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2022 - WELL PLUGGED 2/18/2022									
DICEY (5200)									
OXXN		24618 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
CLARK, A. W.		630579		WELL #: 1		RRCID -> 036177		COMPL. DATE 01/12/1962	
TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5173 - 5179									
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-
10	0	53	-0-	53	53	53	2	N	-0-
11	0	64	-0-	64	117	64	2	N	-0-
12	0	71	-0-	71	188	71	2	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	188			N	NO RPT
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	160			N	NO RPT

DICEY (5200)		//CONT.//		24618 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC				714311										
RAGLE		WELL #:		1	RRCID -> 034842		COMPL. DATE 08/01/1962		TOTAL DEPTH		5535	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	0	154	-0-	154	154	154	2			N	-0-			-0-
10	315 N	161	-0-	-154	-0-	161	2			N	-0-			-0-
11	0	177	-0-	177	177	177	2			N	-0-			-0-
12	0	221	-0-	221	398	221	2			N	-0-			-0-
01	0	194	-0-	194	592	194	2			N	-0-			-0-
02	767 N	175	-0-	-592	-0-	175	2			N	-0-			-0-
DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A)				24620 575	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
OXXN				630579										
WRIGHT-HARDIN				WELL #:	1 U	RRCID -> 110720		COMPL. DATE 11/05/1983		TOTAL DEPTH		5672	PERF. 5434 - 5442	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3)				24620 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
OXXN				630579										
WRIGHT-HARDIN				WELL #:	1 L	RRCID -> 110340		COMPL. DATE 11/05/1983		TOTAL DEPTH		5672	PERF. 5536 - 5601	
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			23
10	0	86	-0-	86	86	86	2			N	-0-			23
11	215 N	129	-0-	-86	-0-	129	2			N	-0-			23
12	0	143	-0-	143	143	143	2			N	-0-			23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			23
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	31					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	
09	0	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-			-0-
10	25 N	14	-0-	-11	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11	0	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-			-0-
12	0	10	-0-	10	23	10	2			N	-0-			-0-
01	0	7	-0-	7	30	7	2			N	-0-			-0-
02	39 N	9	-0-	-30	-0-	9	2			N	-0-			-0-
WILEY "A"				WELL #:	4B	RRCID -> 112827		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH		5640	PERF. 5020 - 5029	
09	0	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-			-0-
10	55 N	30	-0-	-25	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11	0	35	-0-	35	35	35	2			N	-0-			-0-
12	0	26	-0-	26	61	26	2			N	-0-			-0-
01	0	24	-0-	24	85	24	2			N	-0-			-0-
02	103 N	18	-0-	-85	-0-	18	2			N	-0-			-0-
DICK WYATT (DUFFER)				24649 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION				022922										
MCCAULEY, CLAUD				WELL #:	1	RRCID -> 104110		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH		3949	PERF. 3882 - 3892	
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-			-0-
10	0	49	-0-	49	49	49	2			N	-0-			-0-
11	0	54	-0-	54	103	54	2			N	-0-			-0-
12	0	49	-0-	49	152	49	2			N	-0-			-0-
01	0	55	-0-	55	207	55	2			N	-0-			-0-
02	255 N	48	-0-	-207	-0-	48	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
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
PLUGGED AND ABANDONED_____					10/17/2019						
DICKERSON		WELL #:		RRCID -> 122540		COMPL. DATE 10/03/1986		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4123 - 4329	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
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
PLUGGED AND ABANDONED_____					10/17/2019						
DICKIE RANCH (CONGL)		24665 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
ROBUCK PETROLEUM, LLC		722177									
BRAZOS		WELL #:		RRCID -> 271349		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 4468		PERF. 4354 - 4382	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
DILLARD (MARBLE FALLS)		24745 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		448810									
TABER RANCH "A"		WELL #:		RRCID -> 104132		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 2865		PERF. 2663 - 2675	
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-
11	0	99	-0-	99	99	99	2	N	-0-		-0-
12	0	100	-0-	100	199	100	2	N	-0-		-0-
01	0	85	-0-	85	284	85	2	N	-0-		-0-
02	360 N	76	-0-	-284	-0-	76	2	N	-0-		-0-
TABER "A"		WELL #:		RRCID -> 184626		COMPL. DATE 09/22/1982		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2838 - 2847	
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		194
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		194
11	0	88	-0-	88	88	88	2	N	-0-		194
12	0	89	-0-	89	177	89	2	N	-0-		194
01	0	75	-0-	75	252	75	2	N	-0-		194
02	320 N	68	-0-	-252	-0-	68	2	N	-0-		194
DILLER (MORAN, UPPER)		24772 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
DILLER & DILLER		220400									
DILLER "49A"		WELL #:		RRCID -> 136938		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 2354 - 2368	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
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

DILLON (STRAWN)		24800 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
CONCORD ENERGY, INC.		170335							
STONE		WELL #: 1		RRCID -> 111205		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 4835 PERF. 2608 - 2748	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 2			-0-
10	0	224	-0-	224	224	224 2			-0-
11	0	205	-0-	205	429	205 2			-0-
12	651 N	222	-0-	-429	-0-	222 2			-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2			-0-
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	195 2			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964							
GUESS		WELL #: 1		RRCID -> 117704		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2634 - 2647	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2021									
DILLON (DUFFER)		24803 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND	
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC		355586							
MURDOCK, NORMA		WELL #: 1		RRCID -> 113416		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 4159 PERF. 3857 - 3864	
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	3	-0-	3	3	3 2			-0-
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2			-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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
SUB SURFACE OPERATIONS		828296							
HARRISS, V. (B)		WELL #: 3		RRCID -> 084821		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1662 - 1681	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				15
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

DOMINEY (CADD0)			//CONT.//			25242 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COMANCHE						
PROCO OPERATING CO., INC.			//CONT.//			679595													
SANTA FE-ATCHISON			WELL #:			5A	RRCID -> 120106			COMPL. DATE 07/04/1985			TOTAL DEPTH		3248	PERF. 2612 - 2646			
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	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974							N	NO RPT				20	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974							N	NO RPT				20	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974							N	NO RPT				20	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974							N	NO RPT				20	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974							N	NO RPT				20	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974							N	NO RPT				20	
HICKS-SANTA FE			WELL #:			1	RRCID -> 127754			COMPL. DATE 11/13/1993			TOTAL DEPTH		3293	PERF. 2612 - 2630			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292							N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292							N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292							N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292							N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292							N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292							N	NO RPT				-0-	
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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
BOYD B			WELL #:			9	RRCID -> 058352			COMPL. DATE 12/29/1973			TOTAL DEPTH		6150	PERF. N/A			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
DOROTHY J. (GRAY SAND)			25477 200			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALLAHAN							
PENDRAGON OIL CO.			651162																
ISENHOWER, JOHN D.			WELL #:			1	RRCID -> 143988			COMPL. DATE 01/09/1993			TOTAL DEPTH		3875	PERF. 2883 - 2908			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				190	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				190	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				190	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				190	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				190	
02	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			
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-		230	2				N	-0-				32	
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-		81	1	517	2		N	-0-				32	
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-		84	1	577	2		N	-0-				32	
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-		63	1	772	2		N	-0-				32	
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-		95	1	796	2		N	-0-				32	
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-		16	1	752	2		N	-0-				32	

DOSS (4900)		//CONT.//		25583 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930						
MCKEON GAS UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	086269	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	5523 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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THREATT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	094548	COMPL. DATE	04/30/1981	TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-	54
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	41 1	267 2	N	-0-	54
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	41 1	280 2	N	-0-	54
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12 1	154 2	N	-0-	54
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	38 1	319 2	N	-0-	54
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	7 1	318 2	N	-0-	54

WALKER, M. E.				WELL #:	1	RRCID ->	099462	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4822 - 4829
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-	6
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	26 1	169 2	N	-0-	6
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	21 1	142 2	N	-0-	6
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11 1	127 2	N	-0-	6
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	28 1	230 2	N	-0-	6
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	3 1	128 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

J-TEC OPERATING, LLC				427739						
STUART				WELL #:	5401C	RRCID ->	167733	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1602 - 1666
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DOUBLE -F- (STRAWN)		//CONT.//		25700 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739									
STUART 54		WELL #:		5C	RRCID ->	169372	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	1706	PERF. 1442	- 1499	
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STUART, S J "B"				WELL #:	2A	RRCID ->	211055	COMPL. DATE	09/25/1995	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1630	- 1642

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STUART "54"				WELL #:	7 C	RRCID ->	212057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1699	PERF. 1509	- 1624

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

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	

09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
11	0	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-84			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	

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLASS (STRAWN)		25868 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
BAJA PRODUCTION		044650											
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	103200	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	4205	PERF. 3002	- 3012	

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNHAM & YOUNG OTEX LLC NORRIS, H. O.		26592 001 628115 WELL #: 5		ASSOCIATED RRCID -> 125885		ONE WELL COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		CNTY: COLEMAN	
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) AMEN OIL LLC ROGERS, FRED E.		26784 600 016944 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 137642		49B COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH		2888		PERF. 2742 - 2828		CNTY: COMANCHE	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20	
PETEX LAWSON HEIRS		659782 WELL #: 1		RRCID -> 137639		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH		2833		PERF. 2715 - 2774			
09	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			7	
10	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			7	
11	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			7	
12	686 R	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			7	
01	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			7	
02	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			7	
UNDERWOOD, TROYAT UNDERWOOD, TROYAT		876173 WELL #: 1		RRCID -> 139203		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH		2989		PERF. 2680 - 2683			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
WATSON OIL & GAS, INC. PERRY, JACK		901174 WELL #: 2		RRCID -> 087985		COMPL. DATE 05/09/1980		TOTAL DEPTH		2930		PERF. 2648 - 2667			
09	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-	
10	0	314	-0-	314	314	314	2			N	-0-			-0-	
11	0	263	-0-	263	577	263	2			N	-0-			-0-	
12	0	267	-0-	267	844	267	2			N	-0-			-0-	
01	0	269	-0-	269	1113	269	2			N	-0-			-0-	
*02	1347 R	234	-0-	-1113	-0-	234	2			N	-0-			-0-	
UNDERWOOD, TED		WELL #: 1		RRCID -> 133522		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH		2860		PERF. 2593 - 2814			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B										CNTY: COMANCHE						
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174																
SMITH, W. C. WELL #: 2										RRCID -> 137878	COMPL. DATE 04/10/1980	TOTAL DEPTH 2877	PERF. 2812	-	2826	
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
09	DLQ G-10	416	-0-		416	1269		416	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	416	-0-		416	1685		416	2			Y	-0-			-0-
11	20777 R	392	-0-		-1685	-0-		392	2			Y	-0-			-0-
12	0	368	-0-		368	368		368	2			Y	-0-			-0-
01	0	423	-0-		423	791		423	2			Y	-0-			-0-
*02	1231 R	440	-0-		-791	-0-		440	2			Y	-0-			-0-
BUTLER, ARNOLD										WELL #: 2	RRCID -> 138049	COMPL. DATE 09/22/1978	TOTAL DEPTH 2830	PERF. 2738	-	2742
09	30 #	11	-0-		-19	-0-		11	2			N	-0-			-0-
10	0	14	-0-		14	14		14	2			N	-0-			-0-
11	0	25	-0-		25	39		25	2			N	-0-			-0-
12	0	20	-0-		20	59		20	2			N	-0-			-0-
01	0	25	-0-		25	84		25	2			N	-0-			-0-
*02	103 R	19	-0-		-84	-0-		19	2			N	-0-			-0-
BUTLER, ARNOLD "B"										WELL #: 1	RRCID -> 145300	COMPL. DATE 04/03/1979	TOTAL DEPTH 2860	PERF. 2744	-	2748
09	240 #	209	-0-		-31	-0-		209	2			N	-0-			18
10	0	227	-0-		227	227		227	2			N	-0-			18
11	0	243	-0-		243	470		243	2			N	-0-			18
12	0	228	-0-		228	698		228	2			N	-0-			18
01	0	247	-0-		247	945		247	2			N	-0-			18
*02	1132 R	187	-0-		-945	-0-		187	2			N	-0-			18
DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: COMANCHE						
PLACE OIL AND GAS CO. 667700																
WRIGHT, JIMMIE WELL #: 1										RRCID -> 020988	COMPL. DATE 06/20/1961	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2530	-	2563	
09	3 N	3	-0-		-0- B	-0-		3	2			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-		-0- B	-0-		3	2			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-		-0- B	-0-		3	2			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-		-0- B	-0-		3	2			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-		-0- B	-0-		3	2			N	-0-			-0-
02	3 N	NO RPT	-0-		-3 B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						
SCOTT R. J. WELL #: 4										RRCID -> 059663	COMPL. DATE 09/20/1974	TOTAL DEPTH 2665	PERF. 2512	-	2528	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						
09	60 N	53	-0-		-7 B	-0-		53	2			N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-		-0- B	-0-		64	2			N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-		-0- B	-0-		63	2			N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-		-0- B	-0-		66	2			N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-		-0- B	-0-		62	2			N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-		-56 B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						
RUTLEDGE, KENNY 739150																
SANDERS, H. J. WELL #: 1										RRCID -> 055309	COMPL. DATE 08/28/1972	TOTAL DEPTH 3029	PERF. 2494	-	2504	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						
09	80 N	80	-0-		-0- B	-0-		4	1			76	2	N	-0-	-0-
10	0	86	-0-		86 B	86		2	1			84	2	N	-0-	-0-
11	0	83	-0-		83 B	169		5	1			78	2	N	-0-	-0-
12	0	76	-0-		76 B	245		3	1			73	2	N	-0-	-0-
01	0	84	-0-		84 B	329		4	1			80	2	N	-0-	-0-
*02	405 N	76	-0-		-329 B	-0-		4	1			72	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS)				//CONT.// 26787 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE						
RUTLEDGE, KENNY				//CONT.// 739150												
CLARK				WELL #:		1 T	RRCID -> 076417	COMPL. DATE 02/21/1978	TOTAL DEPTH 2642	PERF. N/A						
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
0																
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SI MULT	64	-0-	64 B	64		2 1	62 2	N		-0-					-0-
10	SI MULT	70	-0-	70 B	134		1 1	69 2	N		-0-					-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 -> 134																
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965												
KEITH				WELL #:		1 L	RRCID -> 055147	COMPL. DATE 06/21/1972	TOTAL DEPTH 4777	PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-					-0-
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-																
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						
09	0	64	-0-	64	64		2 1	62 2	N		-0-					-0-
10	0	70	-0-	70	134		1 1	69 2	N		-0-					-0-
11	0	68	-0-	68	202		3 1	65 2	N		-0-					-0-
12	0	72	-0-	72	274		2 1	70 2	N		-0-					-0-
01	0	70	-0-	70	344		3 1	67 2	N		-0-					-0-
*02	408 N	64	-0-	-344	-0-		3 1	61 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						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
DYESS (FRY SAND)				26892 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: TAYLOR						
WINCO OIL INC.				931332												
DYESS AIR FORCE BASE				WELL #:		2	RRCID -> 070036	COMPL. DATE 06/04/1975	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 4394 -	4454					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2022																

EVB (L. CADDO LIME) CLEAR FORK, INCORPORATED BOYD, C. E.				27032 675 159500 WELL #: 5057	NON-ASSOCIATED RRCID -> 184922		ONE WELL COMPL. DATE 07/02/2001			CNTY: NOLAN TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6434 - 6442							
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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
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-
EVB (PALO PINTO) CLEAR FORK, INCORPORATED BOYD,C.E., ETAL PALO PINTO UNIT				27032 750 159500 WELL #: 5057	ASSOCIATED RRCID -> 270763		ONE WELL COMPL. DATE 10/24/2013			CNTY: NOLAN TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5734 - 5780							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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-
E 115 (MISS. CONS.) KROH OPERATING LLC MATTHEWS TRUST "13"				27054 500 478245 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 260485		CAPACITY COMPL. DATE 01/18/1998			CNTY: SHACKELFORD TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917							
09	120 N	106	-0-	-14		-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	0	113	-0-	113		113	113	3			N	-0-					-0-
11	0	114	-0-	114		227	114	3			N	-0-					-0-
12	0	114	-0-	114		341	114	3			N	-0-					-0-
*01	0 W	119	-0-	119		460	119	3			N	-0-					-0-
*02	0 W	110	-0-	110		570	110	3			N	-0-					-0-
EASTLAND, NORTH (CONGL.) AT OIL & GAS, LLC BROWN, J.A.				27351 500 035619 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 291436		49B COMPL. DATE 02/07/1921			CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3200 - 3615							
09	139 R	139	-0-	-0-		-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	0	142	-0-	142		142	142	2			N	-0-					-0-
11	0	118	-0-	118		260	118	2			N	-0-					-0-
12	0	112	-0-	112		372	112	2			N	-0-					-0-
01	0	104	-0-	104		476	104	2			N	-0-					-0-
02	592 R	116	-0-	-476		-0-	116	2			N	-0-					-0-
EASTLAND COUNTY REGULAR ANDERSON PRODUCTION HANSON, LILLIAN				27358 001 022922 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 118514		49B COMPL. DATE 01/07/1983			CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745							
09	30 #	8	-0-	-22		-0-	8	2			N	-0-					60
10	0	5	-0-	5		5	5	2			N	-0-					60
11	0	7	-0-	7		12	7	2			N	-0-					60
12	0	8	-0-	8		20	8	2			N	-0-					60
01	0	13	-0-	13		33	13	2			N	-0-					60
02	44 R	11	-0-	-33		-0-	11	2			N	-0-					60
BACON ENERGY KINNEBREW, L. L.				042398 WELL #: 1A	RRCID -> 141980		COMPL. DATE 04/21/1992			TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR										27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY										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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
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-		
RINGLING LAKE (BEARD)										WELL #:		2		RRCID -> 155313		COMPL. DATE 08/29/1975		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3210 - 3230	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
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-		
RINGLING LAKE (BEARD)										WELL #:		1		RRCID -> 155315		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 3370 - 3386	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
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-		
ABBOTT-REYNOLDS										WELL #:		1A		RRCID -> 189440		COMPL. DATE 03/26/1981		TOTAL DEPTH 3999		PERF. 3852 - 3860	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
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-		
REYNOLDS, J. H.										WELL #:		1		RRCID -> 196162		COMPL. DATE 10/14/1967		TOTAL DEPTH 3439		PERF. 3377 - 3386	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172						N	NO RPT					-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	172						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172						N	NO RPT					-0-		
REYNOLDS, J. H.										WELL #:		2		RRCID -> 196163		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3598		PERF. 3394 - 3399	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
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-		
BEARD -4-										WELL #:		4 A		RRCID -> 224770		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3481 - 3518	
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HENDERSON		WELL #:	3	RRCID -> 286998	COMPL. DATE 11/26/2018	TOTAL DEPTH	3660	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
HAILEY D		WELL #:	8	RRCID -> 290665	COMPL. DATE 11/12/2020	TOTAL DEPTH	3336	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
HAILEY D		WELL #:	10	RRCID -> 290938	COMPL. DATE 02/27/2021	TOTAL DEPTH	3505	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563							
HARRELL, J.C. "X"		WELL #:	3	RRCID -> 108281	COMPL. DATE 08/03/1983	TOTAL DEPTH	1827	PERF. N/A	
09	30 #	14	-0-	-16	-0-	14 2			-0-
10	0	5	-0-	5	5	5 2			-0-
11	0	6	-0-	6	11	6 2			-0-
12	0	6	-0-	6	17	6 2			-0-
01	0	6	-0-	6	23	6 2			-0-
02	26 R	3	-0-	-23	-0-	3 2			-0-
HARRELL, J.C. "X"		WELL #:	4	RRCID -> 108332	COMPL. DATE 08/04/1983	TOTAL DEPTH	1806	PERF. 1753	- 1806
09	30 #	14	-0-	-16	-0-	14 2			-0-
10	0	4	-0-	4	4	4 2			-0-
11	0	5	-0-	5	9	5 2			-0-
12	0	5	-0-	5	14	5 2			-0-
01	0	5	-0-	5	19	5 2			-0-
02	22 R	3	-0-	-19	-0-	3 2			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR			//CONT.// 27358 001			ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 088563															
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	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
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-
ELMA WOOD			WELL #: 1			RRCID -> 138544			COMPL. DATE 06/19/1984			TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930						
09	330	#	230	-0-	-100	-0-		230	2				N	-0-				46
10	0		237	-0-	237	237		237	2				N	-0-				46
11	0		233	-0-	233	470		233	2				N	-0-				46
12	0		233	-0-	233	703		233	2				N	-0-				46
01	0		128	-0-	128	831		128	2				N	-0-				46
02	1011	R	180	-0-	-831	-0-		180	2				N	-0-				46
RICHTER, C. W.			WELL #: 1			RRCID -> 141246			COMPL. DATE 09/27/1979			TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117						
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-				2
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				2
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				2
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				2
01	0		5	-0-	5	5		5	2				Y	-0-				2
02	12	R	7	-0-	-5	-0-		7	2				Y	-0-				2
MULLOY, J. J.			WELL #: 8			RRCID -> 141402			COMPL. DATE 08/12/1987			TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559						
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
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-
BROWN - FUNK, E. R.			WELL #: 1			RRCID -> 146063			COMPL. DATE 07/12/1982			TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381						
09	330	#	306	-0-	-24	-0-		284	2	22	9		N	20				60
10	0		273	-0-	273	273		254	2	19	9		N	17				77
11	0		222	-0-	222	495		196	2	26	9		N	24				101
12	0		217	-0-	217	712		192	2	25	9		N	23				124
01	0		225	-0-	225	937		204	2	21	9		N	19				143
02	1171	R	234	-0-	-937	-0-		204	2	30	9		N	27				170
SNEED			WELL #: 1			RRCID -> 163566			COMPL. DATE 02/28/1992			TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074						
09	120	#	53	-0-	-67	-0-		53	2				Y	-0-				-0-
10	0		79	-0-	79	79		79	2				Y	-0-				-0-
11	0		76	-0-	76	155		76	2				Y	-0-				-0-
12	0		76	-0-	76	231		76	2				Y	-0-				-0-
01	0		50	-0-	50	281		50	2				Y	-0-				-0-
02	356	R	75	-0-	-281	-0-		75	2				Y	-0-				-0-
HAGAR			WELL #: 3			RRCID -> 257637			COMPL. DATE 08/01/2010			TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-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-

EASTLAND COUNTY REGULAR				//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
BRAKA OPERATING, L.L.C.				//CONT.// 088563															
KING, FAY				WELL #: 1		RRCID -> 272539		COMPL. DATE 08/16/1987		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3247 - 3741							
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	

STATE				WELL #: 3A		RRCID -> 282497		COMPL. DATE 10/11/1993		TOTAL DEPTH 3743		PERF. 3195 - 3205							
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-					-0-	
10	0	67	-0-	67	67	67	67	2				N	-0-					-0-	
11	0	58	-0-	58	125	125	58	2				N	-0-					-0-	
12	0	49	-0-	49	174	174	49	2				N	-0-					-0-	
01	0	53	-0-	53	227	227	53	2				N	-0-					-0-	
02	273 R	46	-0-	-227	-0-	-0-	46	2				N	-0-					-0-	

STATE				WELL #: 4A		RRCID -> 282498		COMPL. DATE 06/04/1993		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3178 - 3189							
09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2				N	-0-					-0-	
10	0	201	-0-	201	201	201	201	2				N	-0-					-0-	
11	0	173	-0-	173	374	374	173	2				N	-0-					-0-	
12	0	148	-0-	148	522	522	148	2				N	-0-					-0-	
01	0	159	-0-	159	681	681	159	2				N	-0-					-0-	
02	819 R	138	-0-	-681	-0-	-0-	138	2				N	-0-					-0-	

STATE				WELL #: 5A		RRCID -> 282552		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3152 - 3276							
09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2				N	-0-					-0-	
10	0	201	-0-	201	201	201	201	2				N	-0-					-0-	
11	0	173	-0-	173	374	374	173	2				N	-0-					-0-	
12	0	148	-0-	148	522	522	148	2				N	-0-					-0-	
01	0	159	-0-	159	681	681	159	2				N	-0-					-0-	
02	819 R	138	-0-	-681	-0-	-0-	138	2				N	-0-					-0-	

STATE				WELL #: 6A		RRCID -> 282553		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3157 - 3167							
09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2				N	-0-					-0-	
10	0	201	-0-	201	201	201	201	2				N	-0-					-0-	
11	0	172	-0-	172	373	373	172	2				N	-0-					-0-	
12	0	147	-0-	147	520	520	147	2				N	-0-					-0-	
01	0	158	-0-	158	678	678	158	2				N	-0-					-0-	
02	815 R	137	-0-	-678	-0-	-0-	137	2				N	-0-					-0-	

SNEED				WELL #: R 1		RRCID -> 292976		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 3666		PERF. 3348 - 3360							
09	180 #	91	-0-	-89	-0-	-0-	91	2				N	-0-					-0-	
10	0	222	-0-	222	222	222	222	2				N	-0-					-0-	
11	0	297	-0-	297	519	519	297	2				N	-0-					-0-	
12	0	47	-0-	47	566	566	47	2				N	-0-					-0-	
01	0	135	-0-	135	701	701	135	2				N	-0-					-0-	
02	987 R	286	-0-	-701	-0-	-0-	286	2				N	-0-					-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//	27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
CDJ OIL CO.			140598							
HOOPER-MITCHELL		WELL #:	1	RRCID -> 144935	COMPL. DATE 07/11/1978	TOTAL DEPTH	3812	PERF.	3289 - 3299	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	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-
COOPER		WELL #:	1	RRCID -> 148347	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH	3992	PERF.	3315 - 3321	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724								
BREWER, F. "A"		WELL #: A002		RRCID -> 229307	COMPL. DATE 07/25/1996	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3495 - 3514	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726								
THOMPSON, DAVE		WELL #: 3		RRCID -> 128862	COMPL. DATE 09/04/1979	TOTAL DEPTH	3451	PERF.	3267 - 3398	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
THOMPSON, DAVE		WELL #:	2	RRCID -> 128877	COMPL. DATE 03/03/1979	TOTAL DEPTH	3695	PERF.	3240 - 3374	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
SNOW-HARRELL		WELL #:	10	RRCID -> 129515	COMPL. DATE 01/13/1989	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3746 - 3762	
09	60 #	34	-0-	-26	-0-	34 2				-0-
10	0	37	-0-	37	37	37 2				-0-
11	0	30	-0-	30	67	30 2				-0-
12	0	27	-0-	27	94	27 2				-0-
01	0	32	-0-	32	126	32 2				-0-
02	155 R	29	-0-	-126	-0-	29 2				-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	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	60 #	31	-0-	-29	-0-		31	2			N	-0-				-0-
10	62 #	34	-0-	-28	-0-		34	2			N	-0-				-0-
11	60 #	27	-0-	-33	-0-		27	2			N	-0-				-0-
12	62 #	26	-0-	-36	-0-		26	2			N	-0-				-0-
01	62 #	30	-0-	-32	-0-		30	2			N	-0-				-0-
02	28 #	27	-0-	-1	-0-		27	2			N	-0-				-0-
OPAL				WELL #: 1		RRCID -> 131129		COMPL. DATE 04/20/1981		TOTAL DEPTH 3489		PERF. 3249 - 3378				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2022 - WELL PLUGGED 11/30/22																
THOMPSON, DAVE				WELL #: 4		RRCID -> 131131		COMPL. DATE 04/05/1981		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3252 - 3340				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-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-
SQUIRES				WELL #: 1		RRCID -> 133170		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 3763		PERF. 3596 - 3636				
09	30 #	14	-0-	-16	-0-		14	2			N	-0-				-0-
10	31 #	11	-0-	-20	-0-		11	2			N	-0-				-0-
11	30 #	10	-0-	-20	-0-		10	2			N	-0-				-0-
12	31 #	1	-0-	-30	-0-		1	2			N	-0-				-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
02	14 #	8	-0-	-6	-0-		8	2			N	-0-				-0-
CAPPS				WELL #: 1		RRCID -> 134347		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 3754		PERF. 3616 - 3644				
09	421 R	421	-0-	-0-	-0-		421	2			N	-0-				-0-
10	405 R	405	-0-	-0-	-0-		405	2			N	-0-				-0-
11	344 R	344	-0-	-0-	-0-		344	2			N	-0-				-0-
12	207 R	207	-0-	-0-	-0-		207	2			N	-0-				-0-
01	155 #	63	-0-	-92	-0-		63	2			N	-0-				-0-
02	286 R	286	-0-	-0-	-0-		286	2			N	-0-				-0-
ERVIN				WELL #: 2		RRCID -> 137867		COMPL. DATE 03/23/1983		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3358 - 3368				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
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-
GREENHAW, MORRIS R.				331530												
HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #: E 21		RRCID -> 239029		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 3533		PERF. 3423 - 3443				
09	94 R	94	-0-	-0-	-0-		94	3			N	-0-				-0-
10	103 R	103	-0-	-0-	-0-		103	3			N	-0-				-0-
11	0	89	-0-	-89	-0-		89	3			N	-0-				-0-
12	168 R	79	-0-	-89	-0-		79	3			N	-0-				-0-
01	0	88	-0-	-88	-0-		88	3			N	-0-				-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-		4				N	NO RPT				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR				//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
GREENHAW, MORRIS R.				//CONT.// 331530												
HOGTOWN MOORE UNIT				WELL #: 29H		RRCID -> 265305		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 3421		PERF. 3290 - 3300				
M	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
09	30 #	26	-0-	-4	-0-		26	3			N	-0-				-0-
10	0	28	-0-	28	-0-	28	28	3			N	-0-				-0-
11	54 R	26	-0-	-28	-0-		26	3			N	-0-				-0-
12	31 #	24	-0-	-7	-0-		24	3			N	-0-				-0-
01	0	26	-0-	26	-0-	26	26	3			N	-0-				-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-						N	NO RPT				-0-
HOFFMANN OIL COMPANY				391155												
DODD, J. S., ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 041218		COMPL. DATE 04/27/1937		TOTAL DEPTH 3440		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				86
ROBERTS, ANNIE ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 144434		COMPL. DATE 08/22/1961		TOTAL DEPTH 2903		PERF. 2891 - 2903				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
J & J WHITESIDE INC.				427649												
WHITESIDE "A"				WELL #: 3		RRCID -> 182006		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 2555		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-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	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				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0	-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-
KOKOMO ENERGY, INC.				474070												
CROWDER				WELL #: 4		RRCID -> 287292		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 1999		PERF. 972 - 978				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-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-

EASTLAND COUNTY REGULAR				//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.						511345								
MC DONNELL				WELL #:		3	RRCID ->	265377	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3534	- 3773
M	ALLOW CODE	GAS 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	
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
10	0	12	-0-	12	12	12	3		N	-0-			-0-	
11	0	12	-0-	12	24	12	3		N	-0-			-0-	
12	0	12	-0-	12	36	12	3		N	-0-			-0-	
01	0	11	-0-	11	47	11	3		N	-0-			-0-	
*02	58 R	11	-0-	-47	-0-	11	3		N	-0-			-0-	

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				WELL #:		559355	3	RRCID ->	162788	COMPL. DATE	11/09/1979	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3641 - 3645
KATHERYNE FEE														
09	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-	
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-	
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-	
12	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-	
01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-	
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT			-0-	

MITCHELL, RODNEY				WELL #:		571775	1	RRCID ->	131000	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	1603	PERF. 1524 - 1534
CROWELL, EDNA														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

MOGUL RESOURCES, LLC				WELL #:		573657	1	RRCID ->	120335	COMPL. DATE	01/01/1986	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2426 - 2439
HUCKABY														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-			-0-	
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-	

HUCKABY				WELL #:		3	RRCID ->	123626	COMPL. DATE	10/21/1986	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 2474 - 2486	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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-	

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				WELL #:		587110	E 5	RRCID ->	244409	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3254 - 3322
DESDEMONA FIELD UNIT														
09	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-	
10	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-	
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-	
12	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-	
01	0	96	-0-	96	96	96	3		N	-0-			-0-	
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	12				N	NO RPT			-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR														CNTY: EASTLAND	
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B															
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-	
10	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-	
11	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-	
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-	
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-	
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630															
09	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-	
10	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-	
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-			-0-	
12	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-			-0-	
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-			-0-	
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315															
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-	
10	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-	
11	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-	
12	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-	
01	0	91	-0-	91	91	91	3			N	-0-			-0-	
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-	7				N	NO RPT			-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810															
09	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-	
10	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-	
11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-	
12	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-	
01	0	126	-0-	126	126	126	3			N	-0-			-0-	
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-	14				N	NO RPT			-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270															
09	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-	
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	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-	
02	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															
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-			-0-	
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-	
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-			-0-	
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-	
01	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-	
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR										//CONT.//		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
NT MINERALS, LLC												615872										
MITCHAM, J. R.										WELL #:		2		RRCID -> 253319		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 3715		PERF. 2046 - 2048		
M	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
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-	
RED GAP OIL & GAS LLC										697026												
SCHAEFER										WELL #:		8		RRCID -> 287536		COMPL. DATE 07/05/2019		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2909 - 2968		
09	0		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
10	31 #		-0-	-0-		-31		-0-						N	-0-						-0-	
11	12 #		-0-	-0-		-12		-0-						N	-0-						-0-	
12	0 #		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
01	0 #		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
REO OPERATING LLC										701876												
CURRY, S. O.										WELL #:		1		RRCID -> 262640		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 2543		PERF. 2352 - 2358		
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC										713291												
HITTSO -C-										WELL #:		4 C		RRCID -> 263009		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 3788		PERF. 3163 - 3207		
09	197	R	197	-0-		-0-		-0-	197	3				N	-0-						-0-	
10	211	R	211	-0-		-0-		-0-	211	3				N	-0-						-0-	
11	252	R	252	-0-		-0-		-0-	252	3				N	-0-						-0-	
12	1860		7719	-0-		5859		5859	7719	3				N	-0-						-0-	
01	1860		7750	-0-		5890		11749	7750	3				N	-0-						-0-	
02	1680		6998	-0-		5318		17067	6998	3				N	-0-						-0-	
HITTSO -C-										WELL #:		1		RRCID -> 263227		COMPL. DATE 09/01/1930		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3730 - 3735		
09	655	R	655	-0-		-0-		-0-	655	3				N	-0-						-0-	
10	703	R	703	-0-		-0-		-0-	703	3				N	-0-						-0-	
11	838	R	838	-0-		-0-		-0-	838	3				N	-0-						-0-	
12	891	R	891	-0-		-0-		-0-	891	3				N	-0-						-0-	
01	1566	R	1566	-0-		-0-		-0-	1566	3				N	-0-						-0-	
02	1649	R	1649	-0-		-0-		-0-	1649	3				N	-0-						-0-	
SAVED BY GRACE ENERGY LLC										749112												
PROCTOR, M.O. "B"										WELL #:		1		RRCID -> 131128		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3208		PERF. 3070 - 3090		
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						191	
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						191	
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						191	
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						191	
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						191	
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						191	

EASTLAND COUNTY REGULAR				//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
SAVED BY GRACE ENERGY LLC				//CONT.//		749112														
PROCTOR, M. O. -B-				WELL #:		2	RRCID -> 181806		COMPL. DATE 04/21/1987		TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2565 - 3148							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						4
SEQUOIA ENERGY RESOURCES						767544														
WAYNICK				WELL #:		1	RRCID -> 129046		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3349 - 3362							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
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-
WHITTINGTON				WELL #:		1	RRCID -> 129047		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3347 - 3380							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
10	14B DENY	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-
SEVEN CROSS OPERATING, LLC						767834														
BOUQUET, T.				WELL #:		1	RRCID -> 123754		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH	2594	PERF. 2562 - 2572							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
SHULTS, ROBERT L.						779235														
SHULTS, CECIL G.				WELL #:		1	RRCID -> 181965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
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-
SO OPERATING COMPANY						800281														
CARR, J.C.				WELL #:		1	RRCID -> 118201		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH	4105	PERF. 3607 - 3617							
09	533 R	533	-0-	-0-	-0-		533	3					N	-0-						-0-
10	503 R	503	-0-	-0-	-0-		503	3					N	-0-						-0-
11	460 R	460	-0-	-0-	-0-		460	3					N	-0-						-0-
12	442 R	442	-0-	-0-	-0-		442	3					N	-0-						-0-
01	419 R	419	-0-	-0-	-0-		419	3					N	-0-						-0-
02	365 R	365	-0-	-0-	-0-		365	3					N	-0-						-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR SO OPERATING COMPANY CARR, J. C.			//CONT.// //CONT.//		27358 001 800281	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
			WELL #:		2	RRCID -> 138545		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3913 - 3930			
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
09	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-				-0-
10	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-				-0-
11	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-				-0-
12	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-				-0-
01	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-				-0-
02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-				-0-

STOVALL, HOWARD SPENCER			824340 WELL #:		1	RRCID -> 134391		COMPL. DATE 04/28/1983		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 3150 - 3170			
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-				-0-
10	0	19	-0-	19	-0-	19	3			N	-0-				-0-
11	0	14	-0-	14	-0-	33	3			N	-0-				-0-
12	0	13	-0-	13	-0-	46	3			N	-0-				-0-
01	0	14	-0-	14	-0-	60	3			N	-0-				-0-
02	72 R	12	-0-	-60	-0-	12	3			N	-0-				-0-

SPENCER			WELL #:		1A	RRCID -> 134392		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 3323		PERF. 3154 - 3166			
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-				-0-
10	0	19	-0-	19	-0-	19	3			N	-0-				-0-
11	0	14	-0-	14	-0-	33	3			N	-0-				-0-
12	0	13	-0-	13	-0-	46	3			N	-0-				-0-
01	0	14	-0-	14	-0-	60	3			N	-0-				-0-
02	72 R	12	-0-	-60	-0-	12	3			N	-0-				-0-

EUDY			WELL #:		1	RRCID -> 162713		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4054		PERF. 3057 - 3062			
09	270 #	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-				49
10	279 #	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-				49
11	270 #	204	-0-	-66	-0-	204	3			N	-0-				49
12	279 #	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-				49
01	248 #	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-				49
02	196 #	146	-0-	-50	-0-	146	3			N	-0-				49

T-SQUARE PETROLEUM CO. TAFF			833912 WELL #:		5	RRCID -> 267485		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2381 - 2385			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TAFF			WELL #:		6	RRCID -> 267486		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 2520		PERF. 2388 - 2392			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)					27358 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION					022922														
BRASHEARS, H.					WELL #:	RRCID -> 020987		COMPL. DATE 08/04/1936		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3200 - 3210					
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
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	
PLUGGED AND ABANDONED					03/26/2011														

MITCHAM				WELL #:		2 C	RRCID -> 063415	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4148	PERF.	3638	-	3642
09	1320	N	1182	-0-	-138	-0-	1182	2		N	-0-						-0-
10	0		1452	-0-	1452	-0-	1452	2		N	-0-						-0-
11	0		1009	-0-	1009	-0-	2461	2		N	-0-						-0-
12	0		324	-0-	324	-0-	2785	2		N	-0-						-0-
01	0		278	-0-	278	-0-	3063	2		N	-0-						-0-
02	2800	N	43	-0-	-2757	-0-	306	2		N	-0-						-0-

ALVEY				WELL #:		1 T	RRCID	-> 071750	COMPL.	DATE 03/25/1977	TOTAL	DEPTH	4097	PERF.	N/A
09	726	N	726	-0-	-0-		-0-	726	2	Y	-0-				-0-
10	0		876	-0-	876		876	876	2	Y	-0-				-0-
11	0		838	-0-	838		1714	838	2	Y	-0-				-0-
12	0		855	-0-	855		2569	855	2	Y	-0-				-0-
01	0		825	-0-	825		3394	825	2	Y	-0-				-0-
02	2800	N	788	-0-	-2012		1382	788	2	Y	-0-				-0-

BROWN, HAROLD "A"					WELL #:	1	RRCID -> 088890	COMPL.	DATE 05/30/1979	TOTAL	DEPTH	4010	PERF.	3717	-	3727
09	120	N	35	-0-	-85	-0-	18	2	17	9	N	15				155
10	0		411	-0-	411	-0-	394	2	17	9	N	15				170
11	0		371	-0-	371	-0-	782	2	6	9	N	5				175
12	0		401	-0-	401	-0-	1183	2	21	9	N	19				194
01	0		572	-0-	572	-0-	1755	2	43	9	N	39	167	1		66
02	2280	N	525	-0-	-1755	-0-	499	2	26	9	N	24				90

COATES, J. C.				WELL #:		1	RRCID -> 098461		COMPL. DATE 11/28/1981		TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620			
09	2370	#	1506	-0-	-864		-0-	1506	2	N	-0-		-0-	
10	0		1155	-0-	1155		1155	1155	2	N	-0-		-0-	
11	0		1665	-0-	1665		2820	1665	2	N	-0-		-0-	
12	0		1438	-0-	1438		4258	1438	2	N	-0-		-0-	
01			543	-0-	543		4801	543	2	N	-0-		-0-	
02	5098		297	-0-	-4801		-0-	297	2	N	-0-		-0-	

HAMILTON, DAN EST.				WELL #:		2	RRCID -> 100365		COMPL. DATE 07/18/1957		TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628			
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
10			7	-0-	7	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
11	0		7	-0-	7	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
12	0		5	-0-	5	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
01	0		7	-0-	7	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
02	32	N	6	-0-	-26	-0-	6	2		Y	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND									
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922									
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2	Y	-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	2	Y	-0-
11	0	8	-0-	8	13	8	2	Y	-0-
12	0	6	-0-	6	19	6	2	Y	-0-
01	0	14	-0-	14	33	14	2	Y	-0-
02	44 N	11	-0-	-33	-0-	11	2	Y	-0-
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625									
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	Y	-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	2	Y	-0-
11	0	5	-0-	5	10	5	2	Y	-0-
12	0	6	-0-	6	16	6	2	Y	-0-
01	0	6	-0-	6	22	6	2	Y	-0-
02	26 N	4	-0-	-22	-0-	4	2	Y	-0-
CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603									
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2	N	25
10	0	82	-0-	82	82	82	2	N	25
11	0	73	-0-	73	155	73	2	N	25
12	0	83	-0-	83	238	83	2	N	25
01	0	96	-0-	96	334	96	2	N	25
02	399 N	65	-0-	-334	-0-	65	2	N	25
WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002									
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	2
11	0	50	-0-	50	50	50	2	N	2
12	0	45	-0-	45	95	45	2	N	2
01	0	60	-0-	60	155	60	2	N	2
02	176 N	21	-0-	-155	-0-	21	2	N	2
HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678									
09	120 N	12	-0-	-108	-0-	12	2	N	-0-
10	0	33	-0-	33	33	33	2	N	-0-
11	0	98	-0-	98	131	98	2	N	-0-
12	0	72	-0-	72	203	72	2	N	-0-
01	0	123	-0-	123	326	123	2	N	-0-
02	428 N	102	-0-	-326	-0-	102	2	N	-0-
WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030									
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	36
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	36
11	0	401	-0-	401	401	401	2	N	36
12	0	224	-0-	224	625	224	2	N	36
01	0	447	-0-	447	1072	447	2	N	36
02	1133 N	61	-0-	-1072	-0-	61	2	N	36
CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566									
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-
10	0	121	-0-	121	121	121	2	N	-0-
11	0	130	-0-	130	251	130	2	N	-0-
12	0	127	-0-	127	378	127	2	N	-0-
01	0	127	-0-	127	505	127	2	N	-0-
02	655 N	150	-0-	-505	-0-	150	2	N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922														
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056														
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			90
10	0	654	-0-	654	654	654	2			N	-0-			90
11	0	1069	-0-	1069	1723	1069	2			N	-0-			90
12	0	756	-0-	756	2479	756	2			N	-0-			90
01	0	683	-0-	683	3162	683	2			N	-0-			90
02	2800 N	900	-0-	-1900	1262	900	2			N	-0-			90
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706														
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	0	77	-0-	77	77	77	2			N	-0-			-0-
11	0	63	-0-	63	140	63	2			N	-0-			-0-
12	0	86	-0-	86	226	86	2			N	-0-			-0-
01	0	128	-0-	128	354	128	2			N	-0-			-0-
02	468 N	114	-0-	-354	-0-	114	2			N	-0-			-0-
CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622														
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-			16
10	0	149	-0-	149	149	149	2			N	-0-			16
11	0	144	-0-	144	293	144	2			N	-0-			16
12	0	140	-0-	140	433	140	2			N	-0-			16
01	0	162	-0-	162	595	162	2			N	-0-			16
02	712 N	117	-0-	-595	-0-	117	2			N	-0-			16

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012														
FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			65
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			65
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			65
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			65
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			65
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532														
09	1110 N	1094	-0-	-16	-0-	1094	2			N	-0-			142
10	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	1002	2			N	-0-			142
11	1110 N	780	-0-	-330	-0-	780	2			N	-0-			142
12	1116 N	589	-0-	-527	-0-	589	2			N	-0-			142
01	992 N	766	-0-	-226	-0-	766	2			N	-0-			142
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508														
09	690 N	680	-0-	-10	-0-	666	2	14	9	N	13			83
10	713 N	712	-0-	-1	-0-	691	2	21	9	N	19			102
11	690 N	605	-0-	-85	-0-	584	2	21	9	N	19			121
12	713 N	559	-0-	-154	-0-	538	2	21	9	N	19			140
01	0	488	-0-	488	-0-	469	2	19	9	N	17			157
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	488				N	NO RPT			157
LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652														
09	360 N	276	-0-	-84	-0-	276	2			N	-0-			166
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	302	2	1	9	N	1			167
11	360 N	271	-0-	-89	-0-	271	2			N	-0-			167
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	246	2	2	9	N	2			169
01	310 N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-			169
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151														
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1437	2	1	9	N	1			173
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1506	2	3	9	N	3			176
11	1590 N	1315	-0-	-275	-0-	1306	2	9	9	N	8			184
12	1488 N	1202	-0-	-286	-0-	1192	2	10	9	N	9			193
01	1519 N	1034	-0-	-485	-0-	1034	2			N	-0-			193
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			193
LOFTIN WELL #: 1 RRCID -> 292858 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3530 - 3555														
09	7380	2452	-0-	-4928	-0-	2450	2	2	9	N	2			49
10	3534 #	2290	-0-	-1244	-0-	2289	2	1	9	N	1			50
11	2370 #	2011	-0-	-359	-0-	2010	2	1	9	N	1			51
12	2542 #	1682	-0-	-860	-0-	1676	2	6	9	N	5			56
01	2542 #	1654	-0-	-888	-0-	1654	2			N	-0-			56
02	2296 #	NO RPT	-0-	-2296	-0-					N	NO RPT			56

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
AT OIL & GAS, LLC 035619												
FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH WELL #: 1 RRCID -> 036553 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3956 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-	-0-
10	0	155	-0-	155	155	155	2			N	-0-	-0-
11	0	152	-0-	152	307	152	2			N	-0-	-0-
12	0	142	-0-	142	449	142	2			N	-0-	-0-
01	0	144	-0-	144	593	144	2			N	-0-	-0-
02	735 N	142	-0-	-593	-0-	142	2			N	-0-	-0-
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428												
09	210 N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-	-0-
10	0	46	-0-	46	46	46	2			N	-0-	-0-
11	0	338	-0-	338	384	338	2			N	-0-	-0-
12	0	334	-0-	334	718	334	2			N	-0-	-0-
01	0	247	-0-	247	965	247	2			N	-0-	-0-
02	1265 N	300	-0-	-965	-0-	300	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												
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-	33
10	0	270	-0-	270	270	270	2			N	-0-	33
11	0	203	-0-	203	473	203	2			N	-0-	33
12	0	170	-0-	170	643	170	2			N	-0-	33
01	0	168	-0-	168	811	168	2			N	-0-	33
02	949 N	138	-0-	-811	-0-	138	2			N	-0-	33
BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450												
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986												
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-	-0-
12	0	78	-0-	78	78	78	2			N	-0-	-0-
01	0	87	-0-	87	165	87	2			N	-0-	-0-
*02	225 N	60	-0-	-165	-0-	60	2			N	-0-	-0-
INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966												
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-	-0-
12	0	111	-0-	111	111	111	2			N	-0-	-0-
01	0	123	-0-	123	234	123	2			N	-0-	-0-
*02	318 N	84	-0-	-234	-0-	84	2			N	-0-	-0-
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175												
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-	-0-
10	0	513	-0-	513	513	513	2			N	-0-	-0-
11	0	596	-0-	596	1109	596	2			N	-0-	-0-
12	0	354	-0-	354	1463	354	2			N	-0-	-0-
01	0	437	-0-	437	1900	437	2			N	-0-	-0-
02	2326 N	426	-0-	-1900	-0-	426	2			N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
HARRELSON H.H. WELL #: 1 A RRCID -> 062203 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
GAILEY, N.C. ET AL UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 096381	COMPL. DATE 07/10/1988	TOTAL DEPTH 645	PERF. 570	-	620			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
GAILEY, N. C. ET AL UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 096382	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH 626	PERF. 362	-	374			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SIBLEY				WELL #:	1	RRCID -> 103529	COMPL. DATE 12/01/1982	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3050	-	3060			
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			99
10	0	76	-0-	76	-0-	76	2			N	-0-			99
11	0	64	-0-	64	-0-	140	2			N	-0-			99
12	0	21	-0-	21	-0-	161	2			N	-0-			99
01	0	40	-0-	40	-0-	201	2			N	-0-			99
02	238 N	37	-0-	-201	-0-	37	2			N	-0-			99
SIBLEY				WELL #:	5A	RRCID -> 122072	COMPL. DATE 07/31/1986	TOTAL DEPTH 1603	PERF. 775	-	798			
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
10	0	38	-0-	38	-0-	38	2			N	-0-			-0-
11	0	32	-0-	32	-0-	70	2			N	-0-			-0-
12	0	10	-0-	10	-0-	80	2			N	-0-			-0-
01	0	20	-0-	20	-0-	100	2			N	-0-			-0-
02	118 N	18	-0-	-100	-0-	18	2			N	-0-			-0-
GAILEY, N. C. ET AL UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 122529	COMPL. DATE 10/15/1986	TOTAL DEPTH 376	PERF. 355	-	376			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GAILEY, N. C. ET AL UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 122530	COMPL. DATE 10/17/1986	TOTAL DEPTH 379	PERF. 355	-	379			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563													
N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 127012 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 377 PERF. 377 - 377													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 798 - 846													
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	0	38	-0-	38	38	38	2		N	-0-			-0-
11	0	32	-0-	32	70	32	2		N	-0-			-0-
12	0	10	-0-	10	80	10	2		N	-0-			-0-
01	0	20	-0-	20	100	20	2		N	-0-			-0-
02	118 N	18	-0-	-100	-0-	18	2		N	-0-			-0-
SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 748 - 776													
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	0	38	-0-	38	38	38	2		N	-0-			-0-
11	0	32	-0-	32	70	32	2		N	-0-			-0-
12	0	10	-0-	10	80	10	2		N	-0-			-0-
01	0	20	-0-	20	100	20	2		N	-0-			-0-
02	118 N	18	-0-	-100	-0-	18	2		N	-0-			-0-
SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2963 - 2979													
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	0	38	-0-	38	38	38	2		N	-0-			-0-
11	0	32	-0-	32	70	32	2		N	-0-			-0-
12	0	10	-0-	10	80	10	2		N	-0-			-0-
01	0	20	-0-	20	100	20	2		N	-0-			-0-
02	118 N	18	-0-	-100	-0-	18	2		N	-0-			-0-
SIBLEY WELL #: 3BR RRCID -> 132048 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3038 - 3046													
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10	0	52	-0-	52	52	52	2		N	-0-			-0-
11	0	44	-0-	44	96	44	2		N	-0-			-0-
12	0	14	-0-	14	110	14	2		N	-0-			-0-
01	0	28	-0-	28	138	28	2		N	-0-			-0-
02	163 N	25	-0-	-138	-0-	25	2		N	-0-			-0-
SIBLEY WELL #: 20A RRCID -> 134071 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 991 PERF. 877 - 884													
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	0	38	-0-	38	38	38	2		N	-0-			-0-
11	0	32	-0-	32	70	32	2		N	-0-			-0-
12	0	10	-0-	10	80	10	2		N	-0-			-0-
01	0	20	-0-	20	100	20	2		N	-0-			-0-
02	118 N	18	-0-	-100	-0-	18	2		N	-0-			-0-
SIBLEY WELL #: 24A RRCID -> 137523 COMPL. DATE 01/02/1991 TOTAL DEPTH 932 PERF. 777 - 820													
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	0	29	-0-	29	29	29	2		N	-0-			-0-
11	0	24	-0-	24	53	24	2		N	-0-			-0-
12	0	8	-0-	8	61	8	2		N	-0-			-0-
01	0	15	-0-	15	76	15	2		N	-0-			-0-
02	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	2		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
SIBLEY WELL #: 29A RRCID -> 141038 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 847 PERF. 820 - 847														
M 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
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
10	0	29	-0-	29	29	29	2			N	-0-			-0-
11	0	24	-0-	24	53	24	2			N	-0-			-0-
12	0	8	-0-	8	61	8	2			N	-0-			-0-
01	0	15	-0-	15	76	15	2			N	-0-			-0-
02	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 27A RRCID -> 141047 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 961 PERF. 853 - 856														
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
10	0	29	-0-	29	29	29	2			N	-0-			-0-
11	0	24	-0-	24	53	24	2			N	-0-			-0-
12	0	8	-0-	8	61	8	2			N	-0-			-0-
01	0	15	-0-	15	76	15	2			N	-0-			-0-
02	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740														
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
10	0	29	-0-	29	29	29	2			N	-0-			-0-
11	0	24	-0-	24	53	24	2			N	-0-			-0-
12	0	8	-0-	8	61	8	2			N	-0-			-0-
01	0	15	-0-	15	76	15	2			N	-0-			-0-
02	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010														
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
10	0	43	-0-	43	43	43	2			N	-0-			-0-
11	0	36	-0-	36	79	36	2			N	-0-			-0-
12	0	12	-0-	12	91	12	2			N	-0-			-0-
01	0	23	-0-	23	114	23	2			N	-0-			-0-
02	135 N	21	-0-	-114	-0-	21	2			N	-0-			-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250														
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	44	2	2	9	N	2			169
10	0	45	-0-	45	45	41	2	4	9	N	4			173
11	0	39	-0-	39	84	36	2	3	9	N	3			176
12	0	17	-0-	17	101	17	2			N	-0-	151	1	25
01	0	36	-0-	36	137	36	2			N	-0-			25
02	159 N	22	-0-	-137	-0-	18	2	4	9	N	4			29

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642														
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND									
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563									
EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563									
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-
10	0	7	-0-	7	7	7	2	N	-0-
11	0	8	-0-	8	15	8	2	N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-
01	0	6	-0-	6	21	6	2	N	-0-
02	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-
KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490									
09	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2	Y	-0-
10	0	95	-0-	95	95	95	2	Y	-0-
11	0	92	-0-	92	187	92	2	Y	-0-
12	0	92	-0-	92	279	92	2	Y	-0-
01	0	60	-0-	60	339	60	2	Y	-0-
02	429 N	90	-0-	-339	-0-	90	2	Y	-0-
COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0	15	-0-	15	15	15	2	N	-0-
12	0	15	-0-	15	30	15	2	N	-0-
01	0	11	-0-	11	41	11	2	N	-0-
02	46 N	5	-0-	-41	-0-	5	2	N	-0-
BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330									
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-
10	0	51	-0-	51	51	51	2	N	-0-
11	0	47	-0-	47	98	47	2	N	-0-
12	0	47	-0-	47	145	47	2	N	-0-
01	0	47	-0-	47	192	47	2	N	-0-
02	242 N	50	-0-	-192	-0-	50	2	N	-0-
HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-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	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														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
CDJ OIL CO. 140598														
STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 3454														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494														
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-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-
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939														
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-
NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582													
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
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
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726													
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644													
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488													
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	450 N	434	-0-	-16	-0-	430	2	4	9	N	4			31
10	465 N	392	-0-	-73	-0-	386	2	6	9	N	5			36
11	420 N	378	-0-	-42	-0-	374	2	4	9	N	4			40
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	398	2	8	9	N	7			47
01	403 N	342	-0-	-61	-0-	334	2	8	9	N	7			54
02	364 N	296	-0-	-68	-0-	289	2	7	9	N	6			60
HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755														
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-			-0-
10	0	215	-0-	215	-0-	215	2			N	-0-			-0-
11	0	171	-0-	171	-0-	386	2			N	-0-			-0-
12	0	158	-0-	158	-0-	544	2			N	-0-			-0-
01	0	185	-0-	185	-0-	729	2			N	-0-			-0-
02	896 N	167	-0-	-729	-0-	167	2			N	-0-			-0-
ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL 254454 PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
FOX, A. L. 281293 FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
GREENHAW, MORRIS R. 331530														
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610														
M	ALLOW 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
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
10	0	51	-0-	51	51	51	3			N	-0-			-0-
11	0	44	-0-	44	95	44	3			N	-0-			-0-
12	134 N	39	-0-	-95	-0-	39	3			N	-0-			-0-
01	0	43	-0-	43	43	43	3			N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	15					N	NO RPT			-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730														
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
10	0	102	-0-	102	102	102	3			N	-0-			-0-
11	0	88	-0-	88	190	88	3			N	-0-			-0-
12	269 N	79	-0-	-190	-0-	79	3			N	-0-			-0-
01	0	88	-0-	88	88	88	3			N	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	4					N	NO RPT			-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410														
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
01	0	72	-0-	72	72	72	3			N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	16					N	NO RPT			-0-
HOFFMANN OIL COMPANY 391155														
DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206														
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306														
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			86
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733														
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																			
KING, JOHN D.			464680																
LOWRANCE, L. A.			WELL #: 2			RRCID -> 040912			COMPL. DATE 11/23/1966			TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A							
M	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	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	

LOWRANCE, L. A.			WELL #: 3			RRCID -> 107915			COMPL. DATE 08/26/1983			TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	

KOKOMO ENERGY, INC.			474070																
REYNOLDS			WELL #: 1			RRCID -> 206588			COMPL. DATE 02/09/2004			TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					36	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					36	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					36	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					36	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					36	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					36	

KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741																
CRAWFORD B			WELL #: 2SW			RRCID -> 244086			COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LOWRANCE INC.			511345																
WEST, D. J. #3			WELL #: 3			RRCID -> 087783			COMPL. DATE 05/01/1980			TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895							
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	3			Y	-0-					-0-	
10	0	1	-0-	-0-	-0-		1	1	3			Y	-0-					-0-	
11	0	1	-0-	-0-	-0-		2	1	3			Y	-0-					-0-	
12	0	2	-0-	-0-	-0-		4	2	3			Y	-0-					-0-	
01	0	2	-0-	-0-	-0-		6	2	3			Y	-0-					-0-	
*02	7 N	1	-0-	-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							
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-			565	2			N	-0-					-0-	
10	0	561	-0-	-0-	-0-			561	2			N	-0-					-0-	
11	0	506	-0-	-0-	-0-			1067	506	2		N	-0-					-0-	
12	0	504	-0-	-0-	-0-			1571	504	2		N	-0-					-0-	
01	0	326	-0-	-0-	-0-			1897	326	2		N	-0-					-0-	
02	2003 N	106	-0-	-0-	-0-		-1897	106	2			N	-0-					-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355													
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766													
M	ALLOW 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
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-		-0-
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-		-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-		-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-		-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ULMER JR. HOGG WELL #: 2 RRCID -> 284896 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1788 - 1791													
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-		-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-		-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-		-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-		-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-		-0-
02	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													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792													
09	207 N	109	-0-	-98	-0-	109	2			N	-0-		-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-		-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-		-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-		-0-
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-		-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110														
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267														
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			83
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			83
11	0	156	-0-	156	156	156	3			N	-0-			83
12	359 N	203	-0-	-156	-0-	203	3			N	-0-			83
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			83
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			83
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MURDOCH, K. E. 593995														
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
NT MINERALS, LLC 615872														
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589														
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-			24
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			24
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			24
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			24
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			24
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			24

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
PENDRAGON OIL CO. 651162														
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322														
M	ALLOW	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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	0	73	-0-	73	73	73	3			N	-0-			1
11	0	86	-0-	86	159	86	3			N	-0-			1
12	0	88	-0-	88	247	88	3			N	-0-			1
01	0	88	-0-	88	335	88	3			N	-0-			1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	335					N	NO RPT			1

CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	46	-0-	46	46	46	3			N	-0-			-0-
11	0	50	-0-	50	96	50	3			N	-0-			-0-
12	0	51	-0-	51	147	51	3			N	-0-			-0-
01	0	48	-0-	48	195	48	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	195					N	NO RPT			-0-

JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217														
09	0	96	-0-	96	96	96	3			N	-0-			2
10	0	107	-0-	107	203	107	3			N	-0-			2
11	0	108	-0-	108	311	108	3			N	-0-			2
12	0	109	-0-	109	420	109	3			N	-0-			2
01	0	104	-0-	104	524	104	3			N	-0-			2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT			2

JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268														
09	0	104	-0-	104	104	104	3			N	-0-			12
10	0	116	-0-	116	220	116	3			N	-0-			12
11	0	151	-0-	151	371	151	3			N	-0-			12
12	0	153	-0-	153	524	153	3			N	-0-			12
01	0	145	-0-	145	669	145	3			N	-0-			12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT			12

PETEX 659782														
GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3900 - 3920														
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			17
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			17
11	720 N	708	-0-	-12	-0-	708	2			N	-0-			17
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			17
01	744 N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-			17
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			17

WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482														
09	570 N	318	-0-	-252	-0-	317	2	1	9	N	1	167	1	30
10	589 N	470	-0-	-119	-0-	459	2	11	9	N	10			40
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	514	2	23	9	N	21			61
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	506	2	17	9	N	15			76
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	527	2	23	9	N	21			97
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	398	2	13	9	N	12			109

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND									
REO OPERATING LLC 701876									
DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
RONNING GAS AND OIL LLC 727054									
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761									
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7 3		-0-
12	0		29	-0-	29	-0-	29 3		-0-
01	37	N	8	-0-	-29	-0-	8 3		-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		-0-
BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
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-
S & R GAS CHILDERS 740896									
WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
CHILDERS WELL #: 2 RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 400 PERF. 292 - 322									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
S & R GAS CHILDERS //CONT.// 740896													
WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315													
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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419													
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

STEWART FAMILY HOLDINGS LLC 820573													
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450													
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	221	2	14	9	N	13		341
10	0	299	-0-	299	299	281	2	18	9	N	16		357
11	0	287	-0-	287	586	263	2	24	9	N	22		379
12	0	286	-0-	286	872	268	2	18	9	N	16		395
01	0	408	-0-	408	1280	388	2	20	9	N	18	178 1	235
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	1000					N	NO RPT		235

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912													
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	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													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	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													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	10
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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446														
MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
10	0	30	-0-	30	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11	0	35	-0-	35	-0-	65	2			N	-0-			-0-
12	0	34	-0-	34	-0-	99	2			N	-0-			-0-
01	0	34	-0-	34	-0-	133	2			N	-0-			-0-
02	163 N	30	-0-	-133	-0-	30	2			N	-0-			-0-
BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867														
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
11	0	54	-0-	54	-0-	54	2			N	-0-			-0-
12	0	53	-0-	53	-0-	107	2			N	-0-			-0-
01	0	53	-0-	53	-0-	160	2			N	-0-			-0-
*02	206 N	46	-0-	-160	-0-	46	2			N	-0-			-0-
BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864														
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
11	0	31	-0-	31	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12	0	30	-0-	30	-0-	61	2			N	-0-			-0-
01	0	30	-0-	30	-0-	91	2			N	-0-			-0-
02	117 N	26	-0-	-91	-0-	26	2			N	-0-			-0-

ECHO, N. (GARDNER)				27436 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834											
KEARLEY				WELL #: 4A		RRCID -> 127015		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 2756		PERF. 2602 - 2622			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	40	-0-	40	40			40 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	38	-0-	38	78			38 3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	33	-0-	33	111			33 3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	35	-0-	35	146			35 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	146						Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	146						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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
DEVANNEY				WELL #: 2		RRCID -> 091158		COMPL. DATE 07/30/1980		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 2467 - 2478			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
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			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
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			
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3				N	-0-			-0-
10	0	406	-0-	406	406	406	3				N	-0-			-0-
11	0	328	-0-	328	734	328	3				N	-0-			-0-
12	1143 N	409	-0-	-734	-0-	409	3				N	-0-			-0-
01	0	533	-0-	533	533	533	3				N	-0-			-0-
*02	998 N	465	-0-	-533	-0-	465	3				N	-0-			-0-
ECHOLS, C. M.				WELL #: 5		RRCID -> 196727		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 4603		PERF. 3868 - 3872			
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3				N	-0-			-0-
10	0	128	-0-	128	128	128	3				N	-0-			-0-
11	0	110	-0-	110	238	110	3				N	-0-			-0-
12	353 N	115	-0-	-238	-0-	115	3				N	-0-			-0-
01	0	110	-0-	110	110	110	3				N	-0-			-0-
*02	238 N	128	-0-	-110	-0-	128	3				N	-0-			-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)														
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.														
ECHOLS, C.M.														
WELL #: 2 RRCID -> 017647 COMPL. DATE 04/24/1952 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3923 - 3929														
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
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-			-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-			-0-
11	0	100	-0-	100	-0-	100	3			N	-0-			-0-
12	205 N	105	-0-	-100	-0-	105	3			N	-0-			-0-
01	0	100	-0-	100	-0-	100	3			N	-0-			-0-
02	200 N	100	-0-	-100	-0-	100	3			N	-0-			-0-
ECHOLS -C- WELL #: 1 RRCID -> 034277 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3970 - 4025														
09	180 N	55	-0-	-125	-0-	55	3			N	-0-			-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-			-0-
11	0	380	-0-	380	-0-	380	3			N	-0-			-0-
12	808 N	428	-0-	-380	-0-	428	3			N	-0-			-0-
01	0	568	-0-	568	-0-	568	3			N	-0-			-0-
02	1045 N	477	-0-	-568	-0-	477	3			N	-0-			-0-
SOUTH KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 113540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3852 - 3858														
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-			-0-
11	0	100	-0-	100	-0-	100	3			N	-0-			-0-
12	0	155	-0-	155	-0-	155	3			N	-0-			-0-
01	0	232	-0-	232	-0-	487	3			N	-0-			-0-
*02	635 N	148	-0-	-487	-0-	148	3			N	-0-			-0-
ECHOLS "C" WELL #: 7 RRCID -> 178940 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005														
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-			-0-
10	0	912	-0-	912	-0-	912	3			N	-0-			-0-
11	0	884	-0-	884	-0-	1796	3			N	-0-			-0-
12	2636 N	840	-0-	-1796	-0-	840	3			N	-0-			-0-
01	0	875	-0-	875	-0-	875	3			N	-0-			-0-
*02	1735 N	860	-0-	-875	-0-	860	3			N	-0-			-0-
SOUTH KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 196750 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 3964														
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
11	0	118	-0-	118	-0-	118	3			N	-0-			-0-
12	0	138	-0-	138	-0-	256	3			N	-0-			-0-
01	0	140	-0-	140	-0-	396	3			N	-0-			-0-
*02	518 N	122	-0-	-396	-0-	122	3			N	-0-			-0-
BILL ECHOLS -C- WELL #: 8 RRCID -> 227516 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880														
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
10	0	161	-0-	161	-0-	161	3			N	-0-			-0-
11	0	33	-0-	33	-0-	194	3			N	-0-			-0-
12	316 N	122	-0-	-194	-0-	122	3			N	-0-			-0-
01	0	184	-0-	184	-0-	184	3			N	-0-			-0-
*02	280 N	96	-0-	-184	-0-	96	3			N	-0-			-0-
BREITENBACH WELL #: 2 RRCID -> 259708 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938														
09	1680 N	1549	-0-	-131	-0-	1540	3	9	9	N	8	100	1	13
10	1674 N	1504	-0-	-170	-0-	1491	3	13	9	N	12			25
11	0	1228	-0-	1228	-0-	1228	3	6	9	N	5			30
12	0	1370	-0-	1370	-0-	2598	3	13	9	N	12			42
01	0	150	-0-	150	-0-	2748	3	24	9	N	22	39	1	25
*02	2800 N	1182	-0-	-1618	-0-	1130	3	29	9	N	26			51

ECHOLS (MARBLE FALLS)				//CONT.//		27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS										
KORNYE-TILLMAN COMPANY						475741																
WEST, C. K. -C-				WELL #:		1		RRCID -> 017644		COMPL. DATE 10/09/1955		TOTAL DEPTH 4082		PERF. 3882 - 3900								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
09	DLQ	G-10		50	-0-		50		54			50	2		Y	-0-						-0-
10		0		6	-0-		6		60			6	2		Y	-0-						-0-
11		0		6	-0-		6		66			6	2		Y	-0-						-0-
12		0		6	-0-		6		72			6	2		Y	-0-						-0-
01		0		6	-0-		6		78			6	2		Y	-0-						-0-
02		82 N		4	-0-		-78		-0-			4	2		Y	-0-						-0-
WEST, C. K. -C-				WELL #:		2		RRCID -> 017645		COMPL. DATE 06/06/1956		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3884 - 3904								
09	DLQ	G-10		8	-0-		8		14			8	2		Y	-0-						-0-
10		0		9	-0-		9		23			9	2		Y	-0-						-0-
11		0		7	-0-		7		30			7	2		Y	-0-						-0-
12		0		9	-0-		9		39			9	2		Y	-0-						-0-
01		0		8	-0-		8		47			8	2		Y	-0-						-0-
02		51 N		4	-0-		-47		-0-			4	2		Y	-0-						-0-
ED AND PATSY (MORRIS SD.)						27467 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN										
KING OIL & RESOURCES CO						463722																
GRAVES "21-A"				WELL #:		14		RRCID -> 136940		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 3281		PERF. 2666 - 2670								
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
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-
EDGAR DAVIS (MORRIS)						27577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD										
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC						730462																
GUY RANCH				WELL #:		1		RRCID -> 218149		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 3603		PERF. 3435 - 3447								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
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-
GUY RANCH				WELL #:		8		RRCID -> 221322		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 3434 - 3442								
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	-0-	183	2			Y	-0-									-0-
10	0		189	-0-	189	-0-	189	189	2			Y	-0-									-0-
11	0		183	-0-	183	-0-	183	372	183	2		Y	-0-									-0-
12	0		176	-0-	176	-0-	176	548	176	2		Y	-0-									-0-
01	0		170	-0-	170	-0-	170	718	170	2		Y	-0-									-0-
02	870	N	152	-0-	-718	-0-	-0-	152	2			Y	-0-									-0-
GUY RANCH				WELL #:		9		RRCID -> 224902		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 3576		PERF. 3432 - 3437								
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	-0-	183	2			Y	-0-									-0-
10	0		189	-0-	189	-0-	189	189	2			Y	-0-									-0-
11	0		183	-0-	183	-0-	183	372	183	2		Y	-0-									-0-
12	0		176	-0-	176	-0-	176	548	176	2		Y	-0-									-0-
01	0		170	-0-	170	-0-	170	718	170	2		Y	-0-									-0-
02	870	N	152	-0-	-718	-0-	-0-	152	2			Y	-0-									-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.// 27577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD									
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462															
GUY RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 225248		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 3988		PERF. 3412 - 3419							
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
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-	
GUY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 226476		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3382 - 3389							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
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-	
GUY RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 229073		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 3910		PERF. 3410 - 3420							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
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-	
GUY RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 229374		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3420 - 3426							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
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-	
GUY RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 240483		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3409 - 3419							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
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-	
EL CHICO (STRAWN)		27940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER									
MOAIC OIL LLC		589978															
LEONARD		WELL #: 1		RRCID -> 092116		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 2476 - 2487							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
SKY RESOURCES, INC.		786408						
YOUNG, FANNIE		WELL #: 8	RRCID -> 227119		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3936 - 3942	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
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	
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	330 2	N	-0-
10	0	450	-0-	450	-0-	450 2	N	-0-
11	0	387	-0-	387	-0-	387 2	N	-0-
12	0	373	-0-	373	-0-	373 2	N	-0-
01	0	331	-0-	331	-0-	331 2	N	-0-
02	1892 N	351	-0-	-1541	-0-	351 2	N	-0-
ELLEN-VGO (ELLENBURGER)		28435 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
PEBA OIL & GAS, INC.		648640						
DWORSKY "A"		WELL #: 1	RRCID -> 208599		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4938 - 4946	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005								
ELMDALE, S. (CADD0)		28630 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN	
TRISTAR OIL & GAS		871133						
ESTES, N. A.		WELL #: 1	RRCID -> 043692		COMPL. DATE 11/01/1964		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3419 - 3422	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	108
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	108
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	108
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	108
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	108
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	108

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMILY (ELLENBURGER)			28880 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN		
D.J. & T. ENERGY			196227					
SEALY SMITH "B"			WELL #:	RRCID -> 207032	COMPL. DATE 02/03/2005	TOTAL DEPTH	4044 PERF.	4018 - 4044
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		33

EMORY (BIG SALINE)				28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523							
MONTE WATSON CONE				WELL #:	5	RRCID -> 092174	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 2460 - 2468
09	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

BLACK BANDANA LLC				072506															
WATSON, H. D.				WELL #:		1		RRCID -> 017666		COMPL. DATE 04/17/1959		TOTAL DEPTH 4558		PERF. N/A					

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	703 S	703	-0-	-0-	B	-0-	703	3			N	-0-					22		
10	646 S	646	-0-	-0-	B	-0-	646	3			N	-0-					22		
11	680 S	680	-0-	-0-	B	-0-	674	3		6	9	N	5				27		
12	565 S	565	-0-	-0-	B	-0-	563	3		2	9	N	2				29		
01	572 S	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3				N	-0-				29		
02	280 S	NO RPT	-0-	-280	B	-0-						N	NO RPT				29		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284									
RITCHIE -A-				WELL #:	2	RRCID ->	043471	COMPL. DATE	09/28/1967	TOTAL DEPTH	4272	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
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-									

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.//		28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222												
MONTY WATSON CONE		WELL #:		19		RRCID -> 042808		COMPL. DATE 07/10/1967		TOTAL DEPTH		3971 PERF. 3598 - 3612				
M	ALLOW 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
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-																

MONTY WATSON CONE		WELL #:		A 19		RRCID -> 043928		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH		3927 PERF. 3549 - 3560				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 31																
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	31						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	31						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	31						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	31						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	31						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	31						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 31																

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #:		1B		RRCID -> 045215		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH		3927 PERF. 3630 - 3642				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	0	-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-																

MONTE WATSON CONE		WELL #:		110		RRCID -> 047781		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH		4080 PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
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-																

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #:		3A		RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH		4015 PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
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-																

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.//		28947	250	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		743222														
MONTY WATSON CONE		WELL #:		A 29		RRCID ->	066668	COMPL. DATE	04/03/1976	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3557	-	3609			
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	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
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-																		

TRI-STATE LEASING CORP				WELL #:	115	RRCID ->	082558	COMPL. DATE	04/13/1979	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	2483	-	2495			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	0	-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-																		

TRISTATE LEASING CORP				WELL #:	216	RRCID ->	087543	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	2500	-	2510			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
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-																		

MONTE WATSON CONE				WELL #:	310	RRCID ->	091235	COMPL. DATE	11/01/1980	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	2472	-	2495			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
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-																		

TRI-STATE LEASING CORP				WELL #:	215	RRCID ->	091690	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	2480	-	2488			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
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-																		

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.//		28947 250	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		743222									
MONTE WATSON CONE		WELL #:		108	RRCID -> 135856		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH		3960 PERF. 3724 - 3736		
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
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-													
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		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
BLACK BANDANA LLC				072506									
MANSELL		WELL #:		1	RRCID -> 235691		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH		4703 PERF. 3680 - 3696		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				46
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT				46
DELTA OIL & GAS LTD.				213703									
BELDING		WELL #:		1	RRCID -> 283630		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH		4780 PERF. 4034 - 4045		
09	2139 X	2139	-0-	-0-		-0-	2070 3	69 9	N	63			110
10	0	2125	-0-	2125		2125	2122 3	3 9	N	3			113
11	0	2200	-0-	2200		4325	2198 3	2 9	N	2			115
12	0	2265	-0-	2265		6590	2264 3	1 9	N	1			116
01	0	2041	-0-	2041		8631	2040 3	1 9	N	1			117
02	2800 N	1812	-0-	-988		7643	1811 3	1 9	N	1			118
PITCOCK, INC.				665870									
GREEN, F.		WELL #:		10	RRCID -> 224281		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH		4577 PERF. 4144 - 4149		
09	96 N	96	-0-	-0-		-0-	96 2		N	-0-			10
10	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102 2		N	-0-			10
11	0	92	-0-	92		92	92 2		N	-0-			10
12	195 N	103	-0-	-92		-0-	103 2		N	-0-			10
01	0	107	-0-	107		107	107 2		N	-0-			10
*02	200 N	93	-0-	-107		-0-	93 2		N	-0-			10
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222									
CONE "9"		WELL #:		901	RRCID -> 168985		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH		4749 PERF. 3945 - 4007		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		743222									
CONE "9"		WELL #:		902	RRCID -> 170606		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3734 - 3803		
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		
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-		
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		
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-	-0-		
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-	-0-		
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-	-0-		
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-	-0-		
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-	-0-		
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
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-		
BIRDWELL, EMORY		WELL #:		2	RRCID -> 098121		COMPL. DATE 09/02/1981		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3906 - 3916		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
ENLOW (CADD0)				29135 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324									
ISENHOWER		WELL #:		1	RRCID -> 131820		COMPL. DATE 06/06/1979		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3816 - 3819		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23		
02	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		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
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-		

ERATH COUNTY REGULAR		//CONT.//	29231 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ERATH				
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494							
MAULDIN, C. W. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 221695	COMPL. DATE 01/16/2006	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2185 - 2195	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
BLACKWELL, A. H.		WELL #:	2	RRCID -> 224813	COMPL. DATE 02/07/2006	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3799 - 3844	
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			-0-
10	0	8	-0-	8	-0-	8	3			-0-
11	0	31	-0-	31	-0-	31	3			-0-
12	0	15	-0-	15	-0-	15	3			-0-
01	0	38	-0-	38	-0-	38	3			-0-
02	129 R	37	-0-	-92	-0-	37	3			-0-
GREENHAW, MORRIS R.		331530								
CHISOM, W. A.		WELL #:	1	RRCID -> 188096	COMPL. DATE 03/01/1979	TOTAL DEPTH	3248	PERF.	3064 - 3184	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:	E 12	RRCID -> 227476	COMPL. DATE 02/04/2007	TOTAL DEPTH	3835	PERF.	3682 - 3720	
09	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			-0-
10	0	69	-0-	69	-0-	69	3			-0-
11	0	60	-0-	60	-0-	60	3			-0-
12	183 R	54	-0-	-129	-0-	54	3			-0-
01	0	60	-0-	60	-0-	60	3			-0-
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-	4				-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:	E 11	RRCID -> 227484	COMPL. DATE 01/27/2007	TOTAL DEPTH	3786	PERF.	3666 - 3686	
09	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			-0-
10	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			-0-
11	0	60	-0-	60	-0-	60	3			-0-
12	114 R	54	-0-	-60	-0-	54	3			-0-
01	0	60	-0-	60	-0-	60	3			-0-
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-	4				-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:	E 18	RRCID -> 227485	COMPL. DATE 02/21/2007	TOTAL DEPTH	3677	PERF.	3546 - 3566	
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3			-0-
10	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			-0-
11	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			-0-
12	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			-0-
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			-0-
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					-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	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
09		90 #	88	-0-		-2	-0-				88 3			N	-0-						-0-
10		0	96	-0-		96	-0-				96 3			N	-0-						-0-
11		0	83	-0-		83	-0-				83 3			N	-0-						-0-
12		253 R	74	-0-		-179	-0-				74 3			N	-0-						-0-
01		0	82	-0-		82	-0-				82 3			N	-0-						-0-
02		84 #	NO RPT	-0-		-84	-0-							N	NO RPT						-0-
ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)						29231 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ERATH								
GREAT SOUTHERN						328756															
TERRELL, VANCE						WELL #:	1	RRCID -> 148386			COMPL. DATE 02/01/1993			TOTAL DEPTH 4618		PERF. 4166 - 4256					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
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-
GREENHAW, MORRIS R.						331530															
CLAYTON, W. C.						WELL #:	1	RRCID -> 031278			COMPL. DATE 08/11/1948			TOTAL DEPTH 3021		PERF. 3009 - 3021					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-									-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-									-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-									-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-									-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	114233					N	NO RPT									-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC						427406															
CUMMING CALABRIA						WELL #:	1	RRCID -> 052374			COMPL. DATE 05/10/1971			TOTAL DEPTH 1720		PERF. N/A					
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-					43 3			N	-0-						-0-
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-								N	-0-						-0-
11	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-								N	-0-						-0-
12	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-								N	-0-						-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-					176 3			N	-0-						-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-					115 3			N	-0-						-0-
MCCLURE, JAMES						WELL #:	1	RRCID -> 094429			COMPL. DATE 07/20/1981			TOTAL DEPTH 1792		PERF. 1587 - 1629					
09	30 N	7	-0-	-0-	-23	-0-					7 3			N	-0-						-0-
10	11 N	-0-	-0-	-0-	-11	-0-								N	-0-						-0-
11	10 N	-0-	-0-	-0-	-10	-0-								N	-0-						-0-
12	7 N	-0-	-0-	-0-	-7	-0-								N	-0-						-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-					29 3			N	-0-						-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-					19 3			N	-0-						-0-
MCDANIEL RANCH UNIT #2						WELL #:	2	RRCID -> 245120			COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 1989		PERF. 1806 - 1819					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
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-

PAGE: 327

ERNEST REICH CHAMBERS, R. H. LLC BACON, J. R.				29235 500 143549 WELL #: 2		ASSOCIATED RRCID -> 017625		PRORATED COMPL. DATE 12/11/1959		CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3098 - 3106								
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
09	360 N	342	-0-		-18 B		-0-		342	2		N	-0-					-0-
10	0	374	-0-		374 B		-0-		374	2		N	-0-					-0-
11	0	354	-0-		354 B		-0-		728	2		N	-0-					-0-
12	1027 N	299	-0-		-728 B		-0-		299	2		N	-0-					-0-
01	0	338	-0-		338 B		-0-		338	2		N	-0-					-0-
02	625 N	287	-0-		-338 B		-0-		287	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
SCHOOB, ALBERT ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	017626	COMPL. DATE	01/07/1963	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	389 N	389	-0-		-0- B		-0-		389	2		N	-0-					79
10	0	435	-0-		435 B		-0-		435	2		N	-0-					79
11	0	435	-0-		435 B		-0-		870	2		N	-0-					79
12	1269 N	399	-0-		-870 B		-0-		399	2		N	-0-					79
01	0	429	-0-		429 B		-0-		429	2		N	-0-					79
02	811 N	382	-0-		-429 B		-0-		382	2		N	-0-					79
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
3 S PRODUCTION, INC. REICH, ERNEST				953796 WELL #:	1	RRCID ->	072933	COMPL. DATE	08/02/1977	TOTAL DEPTH	3601	PERF.	N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	208 N	208	-0-		-0- B		-0-		208	3		N	-0-					-0-
10	246 N	246	-0-		-0- B		-0-		246	3		N	-0-					-0-
11	212 N	212	-0-		-0- B		-0-		212	3		N	-0-					-0-
12	182 N	182	-0-		-0- B		-0-		182	3		N	-0-					-0-
01	223 N	223	-0-		-0- B		-0-		223	3		N	-0-					-0-
02	191 N	191	-0-		-0- B		-0-		191	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
REICH, CARL				WELL #:	1	RRCID ->	074749	COMPL. DATE	11/27/1977	TOTAL DEPTH	3757	PERF.	N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	255 N	255	-0-		-0- B		-0-		255	3		N	-0-					-0-
10	302 N	302	-0-		-0- B		-0-		302	3		N	-0-					-0-
11	260 N	260	-0-		-0- B		-0-		260	3		N	-0-					-0-
12	223 N	223	-0-		-0- B		-0-		223	3		N	-0-					-0-
01	273 N	273	-0-		-0- B		-0-		273	3		N	-0-					-0-
02	234 N	234	-0-		-0- B		-0-		234	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
REICH, TIMOTHY E.				WELL #:	1	RRCID ->	122430	COMPL. DATE	03/24/1978	TOTAL DEPTH	3637	PERF.	3165 - 3186					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	316 N	316	-0-		-0- B		-0-		312	3	4	9	N	4				50
10	371 N	371	-0-		-0- B		-0-		369	3	2	9	N	2				52
11	327 N	327	-0-		-0- B		-0-		319	3	8	9	N	7				59
12	281 N	281	-0-		-0- B		-0-		273	3	8	9	N	7				66
01	344 N	344	-0-		-0- B		-0-		335	3	9	9	N	8				74
02	289 N	289	-0-		-0- B		-0-		286	3	3	9	N	3				77
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														

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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3	N	-0-	71
10	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3	N	-0-	71
11	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	271	3	2 9	N	73
12	248 N	234	-0-	-14	B	-0-	232	3	2 9	N	75
01	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	285	3	64 9	N	133
02	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3	N	-0-	133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
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		
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2	N	-0-			39
10	0	13	-0-	13	13	2	N	-0-			39
11	0	19	-0-	19	32	2	N	-0-			39
12	0	15	-0-	15	47	2	N	-0-			39
01	0	19	-0-	19	66	2	N	-0-			39
02	80 N	14	-0-	-66	-0-	14 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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
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		
12	14B2 EXT	583	-0-	583	583	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	646	-0-	646	1229	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	448	-0-	448	1677	2	N	-0-			-0-
PETEX				659782							
BENTLEY "2952"		WELL #:		1	RRCID -> 154477	COMPL. DATE 05/17/1995	TOTAL DEPTH	3418	PERF. 3250 - 3260		
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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 CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
09		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-			1172 2			N	-0-					-0-			
10		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-			1223 2			N	-0-					-0-			
11		1290 N	1210	-0-	-80	-0-			1210 2			N	-0-					-0-			
12		1209 N	1097	-0-	-112	-0-			1097 2			N	-0-					-0-			
01		1209 N	1172	-0-	-37	-0-			1172 2			N	-0-					-0-			
02		967 N	967	-0-	-0-	-0-			967 2			N	-0-					-0-			
COMPTON, RUBY "A"													WELL #: 1		RRCID -> 087075		COMPL. DATE 08/13/1973		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 3890		
09		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-			1172 2			N	-0-					-0-			
10		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-			1223 2			N	-0-					-0-			
11		1290 N	1210	-0-	-80	-0-			1210 2			N	-0-					-0-			
12		1209 N	1098	-0-	-111	-0-			1098 2			N	-0-					-0-			
01		1209 N	1172	-0-	-37	-0-			1172 2			N	-0-					-0-			
02		967 N	967	-0-	-0-	-0-			967 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		
09		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-			1112 2			N	-0-					-0-			
10		0	1188	-0-	1188	1188			1188 2			N	-0-					-0-			
11		0	1102	-0-	1102	2290			1102 2			N	-0-					-0-			
12		0	442	-0-	442	2732			442 2			N	-0-					-0-			
01		0	-0-	-0-	-0-	2732			-0-			N	-0-					-0-			
02		2732 N	-0-	-0-	-2732	-0-			-0-			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		
09		4650	3488	-0-	-1162	11182			3488 3			N	-0-					-0-			
10		4805	3507	-0-	-1298	9884			3507 3			N	-0-					-0-			
11		4650	2909	-0-	-1741	8143			2909 3			N	-0-					-0-			
12		4805	2609	-0-	-2196	5947			2609 3			N	-0-					-0-			
01		3596 #	NO RPT	-0-	-3596	-0-			-0-			N	NO RPT					-0-			
02		3248 #	NO RPT	-0-	-3248	-0-			-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		
09		0	2081	-0-	2081	3823			2081 3			N	-0-					-0-			
10		0	2127	-0-	2127	5950			2127 3			N	-0-					-0-			
11		0	2200	-0-	2200	8150			2200 3			N	-0-					-0-			
12		0	1210	-0-	1210	9360			1210 3			N	-0-					-0-			
01		0	1127	-0-	1127	10487			1127 3			N	-0-					-0-			
02		2800 N	1026	-0-	-1774	8713			1026 3			N	-0-					-0-			
WYLIE, FRED JR.													WELL #: 1		RRCID -> 131843		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3908 - 3911		
09		0	2621	-0-	2621	5234			2621 3			N	-0-					-0-			
10		0	2695	-0-	2695	7929			2695 3			N	-0-					-0-			
11		0	1365	-0-	1365	9294			1365 3			N	-0-					-0-			
12		0	811	-0-	811	10105			811 3			N	-0-					-0-			
01		0	738	-0-	738	10843			738 3			N	-0-					-0-			
02		2800 N	572	-0-	-2228	8615			572 3			N	-0-					-0-			

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		29980 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563																		
HAGAR		WELL #:		1	RRCID ->	112328	COMPL. DATE	12/19/1983	TOTAL	DEPTH	3254	PERF.	3112	-	3118					
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-				57	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-				57	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-				57	
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	

BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	285653	COMPL. DATE	02/25/1986	TOTAL	DEPTH	3803	PERF.	3044	-	3050					
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-			123	2				N		-0-				-0-	
10	0	67	-0-	67	67			67	2				N		-0-				-0-	
11	0	17	-0-	17	84			17	2				N		-0-				-0-	
12	0	32	-0-	32	116			32	2				N		-0-				-0-	
01	0	33	-0-	33	149			33	2				N		-0-				-0-	
02	188 N	39	-0-	-149	-0-			39	2				N		-0-				-0-	

KING ENERGY RESOURCES		465526																		
BLACKWELL		WELL #:		1	RRCID ->	103336	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL	DEPTH	3580	PERF.	3314	-	3340					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-				-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-				-0-	

BLACKWELL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	109102	COMPL. DATE	02/06/1984	TOTAL	DEPTH	3400	PERF.	3307	-	3318					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-				26	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-				26	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-				26	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-				26	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-				26	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-				26	

TK OPERATING		860912																		
JAMESON		WELL #:		1	RRCID ->	101674	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL	DEPTH	3438	PERF.	3262	-	3290					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT				23	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT				23	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT				23	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT				23	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT				23	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT				23	

JAMESON		WELL #:		2	RRCID ->	107457	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL	DEPTH	3371	PERF.	3258	-	3280					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT				23	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT				23	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT				23	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT				23	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT				23	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT				23	

FINCHER (STRAWN) PARKS, RHONE INC. SIKES										30882 600 641520	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
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 (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
0								AMT CODE AMT CODE			M		AMT CODE AMT CODE						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
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-			
FINLEY (CONGL.) WEST INLAND ENERGY, INC. FANOUS										30944 300 910215	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
WELL #: 1										RRCID -> 261146	COMPL. DATE 07/26/1996	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3684 - 3690						
09	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2				N	-0-				-0-			
10	0	11	-0-	11	11	11	2				N	-0-				-0-			
11	0	11	-0-	11	22	11	2				N	-0-				-0-			
12	0	12	-0-	12	34	12	2				N	-0-				-0-			
01	44 N	10	-0-	-34	-0-	10	2				N	-0-				-0-			
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-				-0-			
FINLEY 16										WELL #: 1016	RRCID -> 282040	COMPL. DATE 07/14/2011	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3712 - 3717					
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2				N	-0-				-0-			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
11	0	-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-			
FISK (JENNINGS) REACH OIL SPARKS, A. C. -A-										31047 333 695802	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
WELL #: 1										RRCID -> 017680	COMPL. DATE 02/27/1959	TOTAL DEPTH 2433	PERF. 2381 - 2419						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-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-			
SPARKS, A. C.										WELL #: 1	RRCID -> 073817	COMPL. DATE 02/15/1977	TOTAL DEPTH 2689	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-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-			
FLOODPLAIN (STRAWN) MINTON OIL & GAS PROPERTIES LEMLEY-GILMORE-A										31494 500 570140	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 1										RRCID -> 117255	COMPL. DATE 06/10/1985	TOTAL DEPTH 4361	PERF. 3140 - 3148						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			

FLORENCE BRYANT (GARDNER SD)		31522 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682								
GLENN LEECH ET AL		WELL #: 6	RRCID -> 089104		COMPL. DATE 11/27/1973		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2992 - 2997	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					41
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					43
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					45
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					47
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					50
02	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)		32214 530	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494								
JUSTICE ET AL		WELL #: 1	RRCID -> 162022		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4948 - 5050	
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 3				-0-
10	0	39	-0-	39	39	3				-0-
11	0	46	-0-	46	85	3				-0-
12	0	40	-0-	40	125	3				-0-
01	0	36	-0-	36	161	3				-0-
02	188 N	27	-0-	-161	-0-	27 3				-0-
COWLEY		WELL #: 1	RRCID -> 164472		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 5118		PERF. 4954 - 5049	
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	288 3	1 9	Y	1	-0-
10	0	291	-0-	291	291	3		Y	-0-	-0-
11	0	185	-0-	185	476	3		Y	-0-	-0-
12	0	214	-0-	214	690	3		Y	-0-	-0-
01	0	263	-0-	263	953	3		Y	-0-	-0-
02	1188 N	235	-0-	-953	-0-	235 3		Y	-0-	-0-
MURRAY, L. D.		WELL #: 2	RRCID -> 166067		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 5130		PERF. 4974 - 5076	
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	152 3		N	-0-	-0-
10	0	115	-0-	115	115	3		N	-0-	-0-
11	0	59	-0-	59	174	3		N	-0-	-0-
12	0	33	-0-	33	207	3		N	-0-	-0-
01	0	56	-0-	56	263	3		N	-0-	-0-
02	311 N	48	-0-	-263	-0-	48 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	
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-	18
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-	18
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-	18
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-	18
*01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-	18
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	870 2	20 9	N	18	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	
09	210 #	118	-0-	-92	-0-	118 2		N	-0-	8
10	0	227	-0-	227	227	2		N	-0-	8
11	0	251	-0-	251	478	2		N	-0-	8
12	0	220	-0-	220	698	2		N	-0-	8
01	0	187	-0-	187	885	2		N	-0-	8
02	1015 R	130	-0-	-885	-0-	130 2		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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-		3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		3
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		3
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		3
01	0		5	-0-	5	5		5 2				Y	-0-		3
02	12 R		7	-0-	-5	-0-		7 2				Y	-0-		3

LONG, TONY "A"				WELL #:		2	RRCID -> 162802		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2635 - 3102		
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-		-0-
10	0		5	-0-	5	5		5 2				N	-0-		-0-
11	0		4	-0-	4	9		4 2				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	9						N	-0-		-0-
01	0		9	-0-	9	18		9 2				N	-0-		-0-
02	25 R		7	-0-	-18	-0-		7 2				N	-0-		-0-

LONG, TONY "A-1"				WELL #:		1	RRCID -> 267479		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 3575		PERF. 2634 - 3240		
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-		19
10	0		6	-0-	6	6		6 2				N	-0-		19
11	0		5	-0-	5	11		5 2				N	-0-		19
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	11						N	-0-		19
01	0		10	-0-	10	21		10 2				N	-0-		19
02	29 R		8	-0-	-21	-0-		8 2				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		
09	364 R	364	-0-	-0-	-0-	-0-		364 2				N	-0-		42
10	380 R	380	-0-	-0-	-0-	-0-		380 2				N	-0-		42
11	368 R	368	-0-	-0-	-0-	-0-		368 2				N	-0-	42 7	-0-
12	372 #	365	-0-	-7	-0-	-0-		365 2				N	-0-		-0-
01	372 #	365	-0-	-7	-0-	-0-		365 2				N	-0-		-0-
02	336 #	315	-0-	-21	-0-	-0-		315 2				N	-0-		-0-

SCHULTZ "A"				WELL #:		1	RRCID -> 202397		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 3443		PERF. 2907 - 2940		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	56	-0-	56	56	56		56 2				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	61	-0-	61	117	61		61 2				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	58	-0-	58	175	58		58 2				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	54	-0-	54	229	54		54 2				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	55	-0-	55	284	55		55 2				N	-0-		-0-

CRISWELL				WELL #:		1	RRCID -> 217101		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 3366		PERF. 2967 - 2992		
09	90 #	43	-0-	-47	-0-	-0-		43 2				N	-0-		7
10	93 #	61	-0-	-32	-0-	-0-		61 2				N	-0-		7
11	95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-		95 2				N	-0-	7 7	-0-
12	58 R	58	-0-	-0-	-0-	-0-		58 2				N	-0-		-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	-0-		58 2				N	-0-		-0-
*02	72 R	72	-0-	-0-	-0-	-0-		72 2				N	-0-		-0-

FOSTER (MARBLE FALLS)			//CONT.//			32300 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND					
EDDIE'S ROYALTIES, INC.			//CONT.//			241728												
SHULTS "B"			WELL #:			1	RRCID -> 217399			COMPL. DATE 10/30/1978			TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 3002					
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
09	150 #	115	-0-	-35	-0-			115 2			N	-0-						9
10	246 R	246	-0-	-0-	-0-			246 2			N	-0-						9
11	200 R	200	-0-	-0-	-0-			200 2			N	-0-		9 7				-0-
12	201 R	201	-0-	-0-	-0-			201 2			N	-0-						-0-
01	248 #	201	-0-	-47	-0-			201 2			N	-0-						-0-
02	224 #	146	-0-	-78	-0-			146 2			N	-0-						-0-
SHULTS "B"			WELL #:			2	RRCID -> 217405			COMPL. DATE 08/26/1979			TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 3001					
09	150 #	115	-0-	-35	-0-			115 2			N	-0-						8
10	246 R	246	-0-	-0-	-0-			246 2			N	-0-						8
11	200 R	200	-0-	-0-	-0-			200 2			N	-0-		8 7				-0-
12	201 R	201	-0-	-0-	-0-			201 2			N	-0-						-0-
01	248 #	201	-0-	-47	-0-			201 2			N	-0-						-0-
02	224 #	146	-0-	-78	-0-			146 2			N	-0-						-0-
RUTHERFORD, C. C.			738136															
RUTHERFORD, C. C.			WELL #:			1	RRCID -> 110267			COMPL. DATE 03/12/1977			TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
SO OPERATING COMPANY			800281															
WUENSCH			WELL #:			1	RRCID -> 106718			COMPL. DATE 01/08/1977			TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2980 - 2990					
09	120 #	93	-0-	-27	-0-			93 3			N	-0-						-0-
10	124 #	104	-0-	-20	-0-			104 3			N	-0-						-0-
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-			92 3			N	-0-						-0-
12	93 #	92	-0-	-1	-0-			92 3			N	-0-						-0-
01	93 #	57	-0-	-36	-0-			57 3			N	-0-						-0-
02	84 R	84	-0-	-0-	-0-			84 3			N	-0-						-0-
TUCKER			WELL #:			3	RRCID -> 119213			COMPL. DATE 02/05/1976			TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3035 - 3052					
09	120 #	82	-0-	-38	-0-			82 3			Y	-0-						21
10	0	93	-0-	93	-0-			93 3			Y	-0-						21
11	0	97	-0-	97	-0-			97 3			Y	-0-						21
12	0	92	-0-	92	-0-			92 3			Y	-0-						21
01	0	108	-0-	108	-0-			108 3			Y	-0-						21
02	487 R	97	-0-	-390	-0-			97 3			Y	-0-						21
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			806190															
STROEBEL, C. G. "A"			WELL #:			4	RRCID -> 282254			COMPL. DATE 01/19/1978			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2935 - 2950					
09	30 #	13	-0-	-17	-0-			13 3			N	-0-						-0-
10	31 #	14	-0-	-17	-0-			14 3			N	-0-						-0-
11	30 #	14	-0-	-16	-0-			14 3			N	-0-						-0-
12	31 #	13	-0-	-18	-0-			13 3			N	-0-						-0-
01	14 #	13	-0-	-1	-0-			13 3			N	-0-						-0-
02	14 #	10	-0-	-4	-0-			10 3			N	-0-						-0-

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190										
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
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			-0-
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-			-0-
12	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-			-0-
02	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-			-0-
3 S PRODUCTION, INC.				953796										
FRALEY, JOE		WELL #:		2	RRCID -> 080547		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2955 - 2965			
09	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			-0-
10	613 R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			-0-
11	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-
12	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			-0-
01	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			-0-
02	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			
09	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-
10	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			-0-
11	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
12	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
01	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
02	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-
ROBERT H FORD UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 087592		COMPL. DATE 05/02/1980		TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2934 - 2944			
09	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			-0-
10	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
12	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			-0-
01	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
02	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
SMITH, CLIFFORD L.		WELL #:		2	RRCID -> 089132		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH	3046	PERF. 2938 - 2952			
09	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
10	0	477	-0-	477	-0-	477	3			N	-0-			-0-
11	0	369	-0-	369	-0-	846	369	3		N	-0-			-0-
12	0	419	-0-	419	-0-	1265	419	3		N	-0-			-0-
01	0	451	-0-	451	-0-	1716	451	3		N	-0-			-0-
02	2105 R	389	-0-	-1716	-0-	389	3			N	-0-			-0-
EBERHART, SYBIL SEARS		WELL #:		1	RRCID -> 115494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2932 - 2968			
09	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			-0-
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-
11	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-
01	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
02	56 #	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-			-0-

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796						
FORD, ROBERT H.		WELL #:		4	RRCID -> 245719	COMPL. DATE 01/02/2009	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2940 - 2956	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	210 #	209	-0-	-1	-0-	209 3				-0-
10	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 3				-0-
11	210 #	176	-0-	-34	-0-	176 3				-0-
12	217 #	199	-0-	-18	-0-	199 3				-0-
01	217 #	215	-0-	-2	-0-	215 3				-0-
02	196 #	185	-0-	-11	-0-	185 3				-0-
FOSTER(MISSISSIPPIAN)				32300 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND			
DENTECO OIL COMPANY LLC				215939						
WENDE, MINNIE		WELL #:		2	RRCID -> 134320	COMPL. DATE 07/17/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3618 - 3631	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
FOUR CORNERS (CONGL, UPPER)				32348 400	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171						
KENDIG, H. L. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 140682	COMPL. DATE 08/27/1975	TOTAL DEPTH	3956	PERF. 3581 - 3589	
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2				19
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2				19
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	3 1	747 2			19
12	0	679	-0-	679	679	679 2				19
01	881 N	202	-0-	-679	-0-	202 2				19
02	644 N	604	-0-	-40	-0-	604 2				19
FRAGER (CONGLOMERATE)				32456 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.				292000						
WELLS		WELL #:		1	RRCID -> 218243	COMPL. DATE 05/15/1982	TOTAL DEPTH	4361	PERF. 3902 - 3910	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
FRANCIS K. (GARDNER)				32520 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834						
XX RANCH		WELL #:		1034	RRCID -> 191149	COMPL. DATE 08/26/2002	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3735 - 3748	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
XX RANCH		WELL #:		3034	RRCID -> 201381	COMPL. DATE 05/07/2004	TOTAL DEPTH	3835	PERF. 3706 - 3718	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FRANCIS K. (GARDNER)		//CONT.//		32520 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN	
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834						
XX RANCH		WELL #:		101	RRCID -> 202403		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3725 - 3742	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FRANK DOSS (DUFFER)				32575 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD	
AMEN OIL LLC				016944						
JONES, DELTON		WELL #:		1	RRCID -> 097433		COMPL. DATE 11/28/1981		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3998 - 4002	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EX-CEL RESOURCES, LLC				256790						
ELLIS-FARMER "D"		WELL #:		1	RRCID -> 104126		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4002 - 4008	
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-	-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-	-0-
11	0	401	-0-	401	401	401	2	N	-0-	-0-
12	0	130	-0-	130	531	130	2	N	-0-	-0-
01	0	34	-0-	34	565	34	2	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	565			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	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
CC OIL & GAS				140617						
RAGLIN		WELL #:		1	RRCID -> 072986		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A	
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	271	3	1 9	N	377
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	270	3	1 9	N	378
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	262	3	1 9	N	379
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	236	3	2 9	N	381
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	252	3	2 9	N	383
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-				N	383
SQUYRES OIL CO., INC.				810818						
GOSWICK, J. H.		WELL #:		1	RRCID -> 017685		COMPL. DATE 09/11/1919		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2118 - 2132	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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				
M	ALLOW 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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
FRASIER (DUFFER)		32766 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: STEPHENS		
H. D. INVESTMENTS		340219												
LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 150899		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 3980		PERF. 3891 - 3898				
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-			-0-
10	0	447	-0-	447	447	447	2			N	-0-			-0-
11	0	405	-0-	405	852	405	2			N	-0-			-0-
12	0	415	-0-	415	1267	415	2			N	-0-			-0-
01	0	384	-0-	384	1651	384	2			N	-0-			-0-
02	2039 N	388	-0-	-1651	-0-	388	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				
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	4	1	2			N	-0-			-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-
PETEX		659782												
LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 120120		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3716 - 3726				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
RILEY		WELL #: 1		RRCID -> 125375		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3754 - 3764				
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			31
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			31
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			31
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			31
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			31
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			31
FRED (CISCO)		32806 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: THROCKMORTON		
RICHARDS, TOT OIL CO.		707430												
RICHARDS, DEBBIE		WELL #: 1		RRCID -> 104116		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1487 - 1492				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRENCH (4150) BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. HINKSON LAURA E.				32990 700 105675 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED RRCID -> 068649		EXEMPT COMPL. DATE 07/20/1976				CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 4552 PERF. 4140 - 4160						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					42
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2						N	NO RPT					42
HINKSON, LAURA E.				WELL #: 7D		RRCID -> 110176		COMPL. DATE 02/08/1984				TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4130 - 4135						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
G.L.P. (DUFFER) ANDERSON PRODUCTION KNIGHT				33457 250 022922 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 121122		EXEMPT COMPL. DATE 08/23/1984				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4024 - 4030						
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2					N	-0-					72
10	0	186	-0-	186	-0-	186	2					N	-0-					72
11	0	181	-0-	181	-0-	367	2					N	-0-					72
12	0	184	-0-	184	-0-	551	2					N	-0-					72
01	0	182	-0-	182	-0-	733	2					N	-0-					72
02	893 N	160	-0-	-733	-0-	160	2					N	-0-					72
GAILEY (CADD0) BRAKA OPERATING, L.L.C. GAILEY, N. C. ET AL UNIT				33707 404 088563 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED RRCID -> 087230		EXEMPT COMPL. DATE 03/25/1980				CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2326 - 2355						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2022 - WELL PLUGGED 10/12/22																		
GAILY (CONGL.) BRAKA OPERATING, L.L.C. GAILEY, N.C. ET AL UNIT				33707 500 088563 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 260692		EXEMPT COMPL. DATE 08/25/2005				CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 3621 PERF. 3075 - 3085						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2022 - WELL PLUGGED 10/11/22																		
GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS) BRAKA OPERATING, L.L.C. GAILEY, N. C. ET AL UNIT				33708 500 088563 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 052618		CAPACITY COMPL. DATE 01/08/1969				CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3029 - 3036						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2022 - WELL PLUGGED 10/6/2022																		
GAILEY,N.C.				WELL #: 5		RRCID -> 128603		COMPL. DATE 09/14/1988				TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3054 - 3060						
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2022 - WELL PLUGGED 9/30/2022																		

GATLIN (CADD0)													CNTY: SHACKELFORD	
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.														
TRUST "BS & F" UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 159748														
COMPL. DATE 08/07/1996														
TOTAL DEPTH 4820														
PERF. 4074														
- 4078														
09 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-														
10 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-														
11 0 -0- -0- -0- -0- N -0- -0-														
12 0 -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-														
GAYLE													CNTY: COLEMAN	
SEVEN CROSS OPERATING, LLC														
DIBRELL ESTATE														
WELL #: 4A														
RRCID -> 104453														
COMPL. DATE 12/01/1982														
TOTAL DEPTH 3200														
PERF. 3052														
- 3060														
09 0 57 -0- 57 57 57 3 N -0- -0-														
10 0 72 -0- 72 129 72 3 N -0- -0-														
11 0 59 -0- 59 188 59 3 N -0- -0-														
12 0 62 -0- 62 250 62 3 N -0- -0-														
01 0 N NO RPT -0- -0- 250 N NO RPT -0- -0-														
02 0 N NO RPT -0- -0- 250 N NO RPT -0- -0-														

GAYLE		//CONT.//		34288 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834									
NEFF, A. R. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	144029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3230	PERF. 3170 - 3180	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	59	-0-	59	59	59	3		N	-0-			361
10	0	75	-0-	75	134	75	3		N	-0-			361
11	0	61	-0-	61	195	61	3		N	-0-			361
12	0	64	-0-	64	259	64	3		N	-0-			361
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	259				N	NO RPT			361
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	259				N	NO RPT			361
NEFF, A. R. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	144030	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3350	PERF. 3192 - 3202	
09	0	59	-0-	59	59	59	3		N	-0-			1
10	0	75	-0-	75	134	75	3		N	-0-			1
11	0	61	-0-	61	195	61	3		N	-0-			1
12	0	64	-0-	64	259	64	3		N	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	259				N	NO RPT			1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	259				N	NO RPT			1
NEFF, A. R. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	144031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3350	PERF. 3186 - 3200	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NEFF, A. R. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	144032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3350	PERF. 3168 - 3194	
09	0	59	-0-	59	59	59	3		N	-0-			39
10	0	75	-0-	75	134	75	3		N	-0-			39
11	0	61	-0-	61	195	61	3		N	-0-			39
12	0	64	-0-	64	259	64	3		N	-0-			39
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	259				N	NO RPT			39
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	259				N	NO RPT			39
DIBRELL ESTATE		WELL #:		3A	RRCID ->	239793	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL	DEPTH	3210	PERF. 3111 - 3121	
09	0	50	-0-	50	50	50	3		N	-0-			-0-
10	0	63	-0-	63	113	63	3		N	-0-			-0-
11	0	51	-0-	51	164	51	3		N	-0-			-0-
12	0	53	-0-	53	217	53	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	217				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	217				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	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103				Y	NO RPT			26
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103				Y	NO RPT			26
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103				Y	NO RPT			26
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103				Y	NO RPT			26
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103				Y	NO RPT			26
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103				Y	NO RPT			26

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			
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										
09	330	N	63	-0-	-267	-0-		62	2	1	9	Y		1					1										
10	0		129	-0-	129	129		128	2	1	9	Y		1		2	1		-0-										
11	300	N	131	-0-	-169	-0-		130	2	1	9	Y		1					1										
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-		285	2	1	9	Y		1					2										
01	0		276	-0-	276	276		275	2	1	9	Y		1		3	1		-0-										
02	537	N	261	-0-	-276	-0-		260	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			
09	2790	N	2790	-0-	-0- B	-0-		2710	2	80	9	N		73					129										
10	0		3269	-0-	3269 B	3269		3171	2	98	9	N		89		146	1		72										
11	0		2105	-0-	2105 B	5374		2049	2	56	9	N		51					123										
12	0		2178	-0-	2178 B	7552		2125	2	53	9	N		48		56	1		115										
01	0		1806	-0-	1806 B	9358		1758	2	48	9	N		44					159										
02	7000	N	2085	-0-	-4915 B	4443		1997	2	88	9	N		80		122	1		117										
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														4443															
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			
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-		99	2			N		-0-					-0-										
10	0		90	-0-	90	90		90	2			N		-0-					-0-										
11	0		71	-0-	71	161		71	2			N		-0-					-0-										
12	0		64	-0-	64	225		64	2			N		-0-					-0-										
01	0		77	-0-	77	302		77	2			N		-0-					-0-										
02	364	N	62	-0-	-302	-0-		62	2			N		-0-					-0-										
STUART, J. N. "B"														WELL #: 29				RRCID -> 198973				COMPL. DATE 06/10/2003				TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 3740			
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-		99	2			N		-0-					-0-										
10	0		90	-0-	90	90		90	2			N		-0-					-0-										
11	0		71	-0-	71	161		71	2			N		-0-					-0-										
12	0		64	-0-	64	225		64	2			N		-0-					-0-										
01	0		77	-0-	77	302		77	2			N		-0-					-0-										
02	364	N	62	-0-	-302	-0-		62	2			N		-0-					-0-										
SWENSON														WELL #: 2				RRCID -> 207090				COMPL. DATE 04/05/2005				TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3288 - 3298			
09	30	N	22	-0-	-8	-0-		22	2			N		-0-					-0-										
10	0		20	-0-	20	20		20	2			N		-0-					-0-										
11	0		20	-0-	20	40		20	2			N		-0-					-0-										
12	0		17	-0-	17	57		17	2			N		-0-					-0-										
01	0		14	-0-	14	71		14	2			N		-0-					-0-										
02	84	N	13	-0-	-71	-0-		13	2			N		-0-					-0-										
SWENSON														WELL #: 4				RRCID -> 207093				COMPL. DATE 12/02/2005				TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 3266			
09	30	N	21	-0-	-9	-0-		21	2			N		-0-					-0-										
10	0		21	-0-	21	21		21	2			N		-0-					-0-										
11	0		20	-0-	20	41		20	2			N		-0-					-0-										
12	0		16	-0-	16	57		16	2			N		-0-					-0-										
01	0		14	-0-	14	71		14	2			N		-0-					-0-										
02	83	N	12	-0-	-71	-0-		12	2			N		-0-					-0-										

GILMORE CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//	34952 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555						
DYKES, WM. C. "A"		WELL #:	1	RRCID -> 122321		COMPL. DATE 09/04/1986		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3078 - 3288	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
DYKES, WM. C. "A"		WELL #:	5	RRCID -> 151398		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 3346 PERF. 3217 - 3235	
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13 3
10	0		46	-0-	46	-0-	5	1	41 3
11	0		43	-0-	43	-0-	4	1	39 3
12	0		52	-0-	52	-0-	6	1	46 3
01	149	N	8	-0-	-141	-0-	1	1	7 3
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	1	1	5 3
COURT, THOMAS		WELL #:	19X	RRCID -> 192350		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3297 - 3327	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			
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-			
DYKES, WM. C. "A"		WELL #:	11	RRCID -> 224469		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3172 - 3192	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	195	X	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170 3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			
GLEN COVE (FRY, UPPER GAS)			35273 270	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN	
ARABIE, INC.			028678						
VINCENT, FRED		WELL #:	1 C	RRCID -> 017727		COMPL. DATE 09/26/1962		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3102 - 3112	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
REO OPERATING LLC			701876						
WHITTINGTON		WELL #:	5	RRCID -> 129996		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3031 - 3034	
09	601	N	333	-0-	-268	-0-	333	3	
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3	
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	
12	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	3	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			

GLEN COVE (JENNINGS)		35273 540	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN			
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC		190457								
EVANS, LOYD		WELL #:	1	RRCID ->	143287	COMPL. DATE	07/23/1961	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 2953 - 2959
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
REO OPERATING LLC		701876								
VINCENT, FRED		WELL #:	1 T	RRCID ->	017722	COMPL. DATE	02/21/1959	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3231 - 3256
09	929 N	453	-0-	-476	-0-	453 3				-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3				-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3				-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750								
PAUL		WELL #:	1	RRCID ->	191839	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	3655	PERF. 3557 - 3567
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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
09	502 N	333	-0-	-169	-0-	333 3				-0-
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	314 3				-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3				-0-
12	341 N	215	-0-	-126	-0-	215 3				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		35277 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN			
ARABIE, INC.		028678								
WHITTINGTON "B"		WELL #:	2	RRCID ->	101000	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2838 - 2848
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//	35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN			
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC			190457						
HINDS, CARROLL		WELL #:	2	RRCID ->	218951	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 2937 - 2944
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
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-
J.W.S.			427277						
MAY, H. M.		WELL #:		RRCID ->	084601	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3322 PERF. 2864 - 2910
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				55
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				55
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				55
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				55
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				55
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				37
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				37
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				37
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				37
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				37
MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC			584556						
ALLEN		WELL #:	2	RRCID ->	106792	COMPL. DATE	08/02/1983	TOTAL DEPTH	3015 PERF. 2841 - 2845
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				92
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				92
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				92
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				92
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				92
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				92
REO OPERATING LLC			701876						
MAY, D. L.		WELL #:	1	RRCID ->	087229	COMPL. DATE	11/29/1979	TOTAL DEPTH	3432 PERF. 2877 - 2986
09	1290 #	55	-0-	-1235	-0-	55	3		-0-
10	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-				-0-
11	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-				-0-
12	744 #	-0-	-0-	-744	-0-				-0-
*01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				-0-
STEVENS									
		WELL #:	3	RRCID ->	128744	COMPL. DATE	04/11/2016	TOTAL DEPTH	3403 PERF. 2880 - 2888
09	1219 R	417	-0-	-802	-0-	417	3		-0-
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				-0-
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-				-0-
12	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-				-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	364 #	NO RPT	-0-	-364	-0-				-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)													
REO OPERATING LLC													
STEVENS													
				//CONT.//	35277 700	ASSOCIATED				49B	CNTY: COLEMAN		
				//CONT.//	701876								
				WELL #:	2	RRCID ->	177433	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	3304	PERF.	2876 - 2988
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1220 R		418	-0-	-802	-0-	418 3			N	-0-		-0-
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		-0-
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT		-0-
12	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	364 #	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT		-0-

GLENDA SUE, S. (CONGL)													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC													
BUSSEY													
				WELL #:	1	RRCID ->	187448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	3642 - 4202
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN													
LEWELLING "A"													
				WELL #:	1	RRCID ->	099039	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3952 - 4009
09	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			N	-0-		-0-
10	0	919	-0-	919 B	-0-	919	2			N	-0-		-0-
11	0	823	-0-	823 B	-0-	823	2			N	-0-		-0-
12	2058 N	316	-0-	-1742 B	-0-	316	2			N	-0-		-0-
01	0	945	-0-	945 B	-0-	945	2			N	-0-		-0-
02	756 N	NO RPT	-0-	-756 B	-0-	189				N	NO RPT		-0-

FLOYD, J. W.													
				WELL #:	2	RRCID ->	109740	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	4506 - 4548
09	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	2			N	-0-		-0-
10	0	1441	-0-	1441 B	-0-	1441	2			N	-0-		-0-
11	0	1179	-0-	1179 B	-0-	1179	2			N	-0-		-0-
12	3063 N	443	-0-	-2620 B	-0-	443	2			N	-0-		-0-
01	0	1324	-0-	1324 B	-0-	1324	2			N	-0-		-0-
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092 B	-0-	232				N	NO RPT		-0-

GLOBE (DUFFER)													
PARKS, RHONE INC.													
TOLAND													
				WELL #:	1	RRCID ->	134876	COMPL. DATE	09/27/1983	TOTAL DEPTH	4309	PERF.	3850 - 3865
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-		-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-		-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-		-0-
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-		-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-		-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-		-0-

TOLAND													
				WELL #:	2	RRCID ->	134890	COMPL. DATE	12/10/1983	TOTAL DEPTH	4022	PERF.	3909 - 3915
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87

GONDAY (CONGL.)		35723 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD	
ROBUCK PETROLEUM, LLC		722177						
GARRETT		WELL #: 1	RRCID -> 118428	COMPL. DATE 08/04/1985	TOTAL DEPTH	4023	PERF. 3673 - 3678	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2022 - PLUGGED 03/29/2022								
GORDON RICE (BIG SALINE)		35905 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489						
VEALE, RUSSELL		WELL #: 1	RRCID -> 112315	COMPL. DATE 04/20/1972	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3373 - 3385	
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	18	
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	18	
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	18	
12	0	258	-0-	258	258	258 2	18	
01	0	277	-0-	277	535	277 2	18	
02	786 N	251	-0-	-535	-0-	251 2	18	
GORMAN (RANGER)		36035 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND	
BALL PRODUCING CO.		048164						
OSBORNE "B"		WELL #: 1	RRCID -> 286943	COMPL. DATE 12/30/1977	TOTAL DEPTH	3383	PERF. 2905 - 2909	
09	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 2	-0-	
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 2	-0-	
11	0	22	-0-	22	22	22 2	-0-	
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		NO RPT	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-		NO RPT	
LIPSON, ROY E.		502753						
BATEMAN		WELL #: 1	RRCID -> 129228	COMPL. DATE 09/01/1977	TOTAL DEPTH	3152	PERF. 2941 - 2945	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	
GORMAN, N. (CONGL.)		36035 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND	
RED GAP OIL & GAS LLC		697026						
JORDAN		WELL #: 1	RRCID -> 120333	COMPL. DATE 02/14/1986	TOTAL DEPTH	3147	PERF. 3051 - 3055	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
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-		NO RPT	
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	

GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER)//CONT.//															36036 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
PROCO OPERATING CO., INC.															679595											
BURNS, J.C.															WELL #:	4	RRCID ->	122426	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	2847	PERF.	2576	-	2624
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT								12			
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			
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
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-								20			
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-								20			
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-								20			
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-								20			
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-								20			
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-								20			
KOKOMO ENERGY, INC.															474070											
REYNOLDS															WELL #:	2	RRCID ->	196500	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	3561	PERF.	3046	-	3053
09	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2						N	-0-								95			
10	0		6	-0-	6	-0-	6	2						N	-0-								95			
11	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2						N	-0-								95			
12	0		6	-0-	6	-0-	6	2						N	-0-								95			
01	0		15	-0-	15	-0-	15	2						N	-0-								95			
*02	33	N	12	-0-	-21	-0-	12	2						N	-0-								95			
SWAN															WELL #:	1	RRCID ->	196501	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	3063	-	3073
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2						N	-0-								104			
10	0		11	-0-	11	-0-	11	2						N	-0-								104			
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2						N	-0-								104			
12	0		9	-0-	9	-0-	9	2						N	-0-								104			
01	0		10	-0-	10	-0-	10	2						N	-0-								104			
*02	33	N	14	-0-	-19	-0-	14	2						N	-0-								104			
BROWN															WELL #:	1	RRCID ->	199577	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3194	-	3210
09	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2						N	-0-								133			
10	0		32	-0-	32	-0-	32	2						N	-0-								133			
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2						N	-0-								133			
12	0		6	-0-	6	-0-	6	2						N	-0-								31			
01	0		5	-0-	5	-0-	11	2						N	-0-								31			
*02	20	N	9	-0-	-11	-0-	9	2						N	-0-								31			
GORMAN, NW. (MISS.)															36039 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
ARNOT OIL COMPANY, LLC															033012											
SHELL															WELL #:	1	RRCID ->	158047	COMPL. DATE	02/26/1996	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2947	-	2955
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	560	2	52	9		N	47										178			
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	648	2	64	9		N	58	176	1								60			
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	590	2	51	9		N	46										106			
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	567	2	52	9		N	47										153			
01	713	N	679	-0-	-34	-0-	622	2	57	9		N	52	181	1								24			
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										24			

GRAFORD (ATOKA CONGL.) ECHO PRODUCTION, INC. GREEN, W. T.				36258 090 240125	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
				WELL #:	5	RRCID ->	179741	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL	DEPTH	4548	PERF. 4432	-	4442	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-				-0-
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-				-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-				-0-
12	1085 N	667	-0-	-418	-0-	-0-	667	2			N	-0-				-0-
01	1023 N	790	-0-	-233	-0-	-0-	790	2			N	-0-				-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
G & F OIL, INC. JADE				292000												
				WELL #:	1	RRCID ->	211870	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL	DEPTH	4860	PERF. 4208	-	4212	
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-				61
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2	1 9		N	1				62
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-				62
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-				62
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-				62
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-					N	NO RPT				62
PROCO OPERATING CO., INC. COLLINS, P. H. UNIT				679595												
				WELL #:	19	RRCID ->	194337	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL	DEPTH	4700	PERF. 4405	-	4413	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) CHOLLA PETROLEUM, INC. HALSELL ALLAR SURFACE				36258 250 150683	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK								
				WELL #:	1	RRCID ->	194406	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4564	PERF. 3520	-	3530	
09	90 N	18	-0-	-72	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
02	84 N	48	-0-	-36	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
COX, LEE INVESTMENTS INC. BARNETT, R. S.				185990												
				WELL #:	1	RRCID ->	074212	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL	DEPTH	4808	PERF. N/A			
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	-0-	89	2			N	-0-				18
10	0	77	-0-	77	-0-	-0-	77	2			N	-0-				18
11	0	136	-0-	136	-0-	-0-	136	2			N	-0-				18
12	0	95	-0-	95	-0-	-0-	95	2			N	-0-				18
01	402 N	94	-0-	-308	-0-	-0-	94	2			N	-0-				18
02	140 N	45	-0-	-95	-0-	-0-	45	2			N	-0-				18
EL RAN, INC. GAULDIN				250555												
				WELL #:		RRCID ->	062431	COMPL. DATE	04/25/1975	TOTAL	DEPTH	4254	PERF. N/A			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2014																

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2014

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: JACK								
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741													
MCCALL H. E.		WELL #:		1	RRCID ->	069719	COMPL. DATE	11/23/1976	TOTAL DEPTH	4850 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
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
MARTIN PETROLEUM CORP.				530880													
KING, WILLIAM		WELL #:		2	RRCID ->	071058	COMPL. DATE	04/20/1977	TOTAL DEPTH	4650 PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
PROCO OPERATING CO., INC.				679595													
COOK, J. T.		WELL #:		1	RRCID ->	020983	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	4721 PERF. 4466 - 4470							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	031639	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	4650 PERF. 4343 - 4349							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK															
SKY RESOURCES, INC. 786408															
PUREFOY-MASK WELL #: 1 T RRCID -> 064624 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4508 - 0															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3				N	-0-			-0-
10	0	682	-0-	682	682	682	3				N	-0-			-0-
11	0	521	-0-	521	1203	521	3				N	-0-			-0-
12	0	425	-0-	425	1628	425	3				N	-0-			-0-
01	0	325	-0-	325	1953	325	3				N	-0-			-0-
02	2058 N	105	-0-	-1953	-0-	105	3				N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964															
CLAYTON, C. P. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 031504 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4461 - 4624															
09	360 N	75	-0-	-285	-0-	75	3				N	-0-			135
10	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	3				N	-0-			135
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3				N	-0-			135
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3				N	-0-			135
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3				N	-0-			135
02	448 N	237	-0-	-211	-0-	237	3				N	-0-			135

GRAFORD (CADD0 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															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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-

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															
09	189 R	189	-0-	-0-	-0-	140	1	49	2		N	-0-			-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	107	-0-	107	107	23	1	84	2		N	-0-			-0-
01	0	78	-0-	78	185	17	1	61	2		N	-0-			-0-
02	439 R	254	-0-	-185	-0-	63	1	191	2		N	-0-			-0-

KEATLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202089 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 4220															
09	660 #	614	-0-	-46	-0-	160	1	452	2		N	2	1	1	141
						2	9								
10	0	697	-0-	697	697	189	1	507	2		N	1	1	1	141
						1	9								
11	0	664	-0-	664	1361	180	1	483	2		N	1	1	1	141
						1	9								
12	0	921	-0-	921	2282	200	1	721	2		N	-0-			141
01	0	1037	-0-	1037	3319	225	1	806	2		N	5			146
						6	9								
02	4150 R	831	-0-	-3319	-0-	207	1	624	2		N	-0-			146

GRAFORD (CONGL. 4150) BIG STAR EXPLORATION ROGERS														//CONT.//		36258 750 070442 7	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
														WELL #:			RRCID -> 269472	COMPL. DATE 04/22/1991	TOTAL DEPTH	4384	PERF. 4148	-	4169	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
09		493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	3				N	-0-						-0-					
10		1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3				N	-0-						-0-					
11		649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	3				N	-0-						-0-					
12		788 R	788	-0-	-0-	-0-	788	3				N	-0-						-0-					
01		738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	3				N	-0-						-0-					
02		532 #	NO RPT	-0-	-532	-0-						N	NO RPT						-0-					
PEBA OIL & GAS, INC. EUBANKS, T. H.														WELL #:		648640 5	RRCID -> 217093	COMPL. DATE 05/31/2005	TOTAL DEPTH	4992	PERF. 4070	-	4080	
09		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2				N	-0-						56					
10		0	128	-0-	128	128	128	2				N	-0-						56					
11		0	117	-0-	117	245	117	2				N	-0-						56					
12		0	122	-0-	122	367	122	2				N	-0-						56					
01		0	132	-0-	132	499	132	2				N	-0-						56					
*02		499 R	-0-	-0-	-499	-0-						N	-0-						56					
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. HART														WELL #:		927001 2	RRCID -> 219660	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4776	PERF. 4332	-	4360	
09		2293 R	2293	-0-	-0-	-0-	2258	2	35	9		N	32						37					
10		0	2246	-0-	2246	2246	2232	2	14	9		N	13			2	8		48					
11		0	1687	-0-	1687	3933	1659	2	28	9		N	25			4	8		69					
12		0	1226	-0-	1226	5159	1205	2	21	9		N	19			6	8		82					
01		0	1020	-0-	1020	6179	995	2	25	9		N	23			11	8		94					
02		7021 R	842	-0-	-6179	-0-	803	2	39	9		N	35						129					
GRAFORD, EAST (BIG SALINE) LEXGAS, INC. HART RANCH														WELL #:		36259 300 500222 8771	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	COMPL. DATE 11/17/1983	TOTAL DEPTH	5210	PERF. N/A		
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2				N	-0-						-0-					
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2				N	-0-						-0-					
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2				N	-0-						-0-					
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2				N	-0-						-0-					
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2				N	-0-						-0-					
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-						-0-					
GRAFORD, E. (STRAWN) EAGLERIDGE OPERATING, LLC BURDICK ROGERS														WELL #:		36259 500 238462 B 2	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	COMPL. DATE 06/21/2016	TOTAL DEPTH	4711	PERF. 2984	-	3184
09		3000 N	769	-0-	-2231	58219	752	2	17	9		N	15						28					
10		3100 N	1302	-0-	-1798	56421	1180	2	122	9		N	111						139					
11		3000 N	1141	-0-	-1859	54562	890	2	251	9		N	228						367					
12		3100 N	858	-0-	-2242	52320	849	2	9	9		N	8						375					
01		3100 N	706	-0-	-2394	49926	706	2				N	-0-						375					
02		2800 N	640	-0-	-2160	47766	640	2				N	-0-						375					
REO OPERATING LLC CRAVENS														WELL #:		701876 1	RRCID -> 279781	COMPL. DATE 02/19/2016	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2872	-	2958	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
10		0	314	-0-	314	314	314	2				N	-0-						-0-					
11		0	51	-0-	51	365	51	2				N	-0-						-0-					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	365						N	NO RPT						-0-					
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	55						N	NO RPT						-0-					
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-						N	NO RPT						-0-					

GRAFORD, E. (STRAWN)		//CONT.//		36259 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.				927001														
HART, D.		WELL #:		3		RRCID -> 102063		COMPL. DATE 09/14/1982		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 3078 - 3086						
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	
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2				N	-0-					-0-	
10	0	270	-0-	270	270	270	2				N	-0-					-0-	
11	0	201	-0-	201	471	201	2				N	-0-					-0-	
12	0	146	-0-	146	617	146	2				N	-0-					-0-	
01	0	120	-0-	120	737	120	2				N	-0-					-0-	
02	774 N	37	-0-	-737	-0-	37	2				N	-0-					-0-	
GRAFORD, E. (STRAWN 2880)				36259 510		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
LEXGAS, INC.				500222														
HART RANCH		WELL #:		8772		RRCID -> 097367		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 2880 - 3060						
09	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2				N	-0-					-0-	
10	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2				N	-0-					-0-	
11	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2				N	-0-					-0-	
12	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2				N	-0-					-0-	
01	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2				N	-0-					-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
RHYNE, J.V.				706379														
MCCLURE		WELL #:		2B		RRCID -> 258347		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4739		PERF. 2882 - 2940						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-																		
GRAFORD, N. (STRAWN)				36260 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
PROCO OPERATING CO., INC.				679595														
MCAVOY, MARTHA		WELL #:		2		RRCID -> 172055		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 4630		PERF. 4550 - 4459						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22	
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	
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #:		1		RRCID -> 174865		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4560 - 4572						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RHYNE, J.V.				706379														
HALSELL "C"		WELL #:		1		RRCID -> 147567		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 3336 - 3346						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32	
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	

GRAFORD, N. (STRAWN)		//CONT.//		36260 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
HALSELL, J. R. "B"		WELL #:		3	RRCID -> 140100		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3263 - 3311	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3	N	-0-			-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-

HALSELL, J. R. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 169831		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3232 - 3283	
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-			-0-
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	3	N	-0-			-0-
11	450 N	330	-0-	-120	-0-	330	3	N	-0-			-0-
12	465 N	380	-0-	-85	-0-	380	3	N	-0-			-0-
01	465 N	392	-0-	-73	-0-	392	3	N	-0-			-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-			-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507								
GAULDIN NE		WELL #:		1	RRCID -> 283916		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 5167		PERF. 3206 - 3266	
09	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	1001	3	N	-0-			-0-
10	0	1014	-0-	1014	-0-	1014	3	N	-0-			-0-
11	0	984	-0-	984	-0-	984	3	N	-0-			-0-
12	0	1013	-0-	1013	-0-	1013	3	N	-0-			-0-
01	0	967	-0-	967	-0-	967	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	884	-0-	-1916	-0-	884	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	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

GRAFORD, SW (CONGLOMERATE, LOWER)				36262 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.				453142								
JOHNSON JOE D.		WELL #:		2	RRCID -> 063700		COMPL. DATE 09/29/1975		TOTAL DEPTH 4440		PERF. N/A	
09	210 N	121	-0-	-89	-0-	121	2	Y	-0-			-0-
10	0	166	-0-	166	-0-	166	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	44	-0-	-166	-0-	44	2	Y	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-			-0-
01	0	340	-0-	340	-0-	340	2	Y	-0-			-0-
02	570 N	230	-0-	-340	-0-	230	2	Y	-0-			-0-

GRAFORD, S. (CONGL.)				36263 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.				453142								
SIKES, H. L.		WELL #:		1	RRCID -> 056673		COMPL. DATE 07/14/1973		TOTAL DEPTH 4502		PERF. N/A	
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-			-0-
10	0	747	-0-	747	-0-	747	2	N	-0-			-0-
11	1139 N	392	-0-	-747	-0-	392	2	N	-0-			-0-
12	651 N	312	-0-	-339	-0-	312	2	N	-0-			-0-
01	0	382	-0-	382	-0-	382	2	N	-0-			-0-
02	676 N	294	-0-	-382	-0-	294	2	N	-0-			-0-

GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142								
SIKES, H. L. ET AL A		WELL #:		3A	RRCID ->	059668	COMPL. DATE	08/03/1974	TOTAL DEPTH	4457	PERF. 4080 -	4098
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2			N	-0-		120
10	0	366	-0-	366	366	366 2			N	-0-		120
11	749 N	383	-0-	-366	-0-	383 2			N	-0-		120
12	248 N	191	-0-	-57	-0-	191 2			N	-0-		120
01	0	126	-0-	126	126	126 2			N	-0-		120
02	370 N	244	-0-	-126	-0-	244 2			N	-0-		120
HALSELL, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	060028	COMPL. DATE	11/02/1974	TOTAL DEPTH	4330	PERF. 4116 -	4129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-
HALSELL, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	095581	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL DEPTH	4481	PERF. 4203 -	4211
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-		-0-
10	0	264	-0-	264	264	264 2			N	-0-		-0-
11	473 N	209	-0-	-264	-0-	209 2			N	-0-		-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2			N	-0-		-0-
01	0	123	-0-	123	123	123 2			N	-0-		-0-
02	346 N	223	-0-	-123	-0-	223 2			N	-0-		-0-
HALSELL, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	262784	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	5093	PERF. 4162 -	4170
09	1590 N	1543	-0-	-47	-0-	1541 2	2 9	N	2			40
10	0	1553	-0-	1553	1553	1551 2	2 9	N	2			42
11	3000 N	1586	-0-	-1414	139	1584 2	2 9	N	2			44
12	1617 N	1478	-0-	-139	-0-	1476 2	2 9	N	2			46
01	0	1332	-0-	1332	1332	1330 2	2 9	N	2			48
02	2520 N	1188	-0-	-1332	-0-	1186 2	2 9	N	2			50
JOE D. JOHNSON		WELL #:		1 L	RRCID ->	281765	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF. 4453 -	4455
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	25 2			N	-0-		15
10	0	40	-0-	40	40	40 2			N	-0-		15
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 2			N	-0-	1 5	14
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-	1 5	13
01	0	77	-0-	77	77	77 2			N	-0-	1 5	12
02	144 N	67	-0-	-77	-0-	67 2			N	-0-	2 5	10
PEBA OIL & GAS, INC.		648640										
DWORSKY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	212455	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	5082	PERF. 4320 -	4336
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

GRAFFORD, W. (CADD O CONGL.)													CNTY: PALO PINTO	
PITCOCK, INC.														
JOHNSON, JOE D.														
WELL #: 2 RRCID -> 057443 COMPL. DATE 09/05/1973 TOTAL DEPTH 4485 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
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			31
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-			31
11	0	236	-0-	236	-0-	236	2			N	-0-			31
12	478 N	242	-0-	-236	-0-	242	2			N	-0-			31
01	0	233	-0-	233	-0-	233	2			N	-0-			31
*02	438 N	205	-0-	-233	-0-	205	2			N	-0-			31
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.														
HALSELL, J. R.														
WELL #: 14 RRCID -> 041480 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 4566 PERF. 4321 - 4328														
09	720 N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-			-0-
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-			-0-
11	750 N	524	-0-	-226	-0-	524	3			N	-0-			-0-
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-			-0-
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-			-0-
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
GAULDIN, R. H.														
WELL #: 3 RRCID -> 043346 COMPL. DATE 11/02/1967 TOTAL DEPTH 4438 PERF. N/A														
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-			130
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	242	3	10	9	N	9			139
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	171	3	12	9	N	11	3	8	147
12	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-			147
01	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-			147
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	49	3	146	9	N	133			147
HALSELL, MARY J.														
WELL #: 1 L RRCID -> 049499 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A														
09	0	508	-0-	508	508	508	3			N	-0-			-0-
10	0	555	-0-	555	1063	555	3			N	-0-			-0-
11	0	770	-0-	770	1833	770	3			N	-0-			-0-
12	0	656	-0-	656	2489	656	3			N	-0-			-0-
01	0	653	-0-	653	3142	653	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	236	-0-	-2564	578	236	3			N	-0-			-0-
GAULDIN R H														
WELL #: 5 RRCID -> 063317 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4212 - 4232														
09	600 N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-			-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
12	620 N	416	-0-	-204	-0-	416	3			N	-0-			-0-
01	620 N	525	-0-	-95	-0-	525	3			N	-0-			-0-
02	504 N	389	-0-	-115	-0-	389	3			N	-0-			-0-
GRAHAM (BIG SALINE)														
CULEBRA OIL & GAS, LLC														
GRAHAM														
WELL #: 3 RRCID -> 116656 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3209 - 3215														
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
12	0	123	-0-	123	123	123	2			N	-0-			-0-
01	0	143	-0-	143	266	143	2			N	-0-			-0-
02	11 N	NO RPT	-0-	-11	255					N	NO RPT			-0-

GRAHAM (BIG SALINE)				//CONT.//	36283 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
CULEBRA OIL & GAS, LLC				//CONT.//	192452															
STUART, MARGARET G. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	159689	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL	DEPTH	3430	PERF.	N/A						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	-0-		228	2				N	-0-					-0-
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	-0-		227	2				N	-0-					-0-
11	270	N	186	-0-	-84	-0-	-0-		186	2				N	-0-					-0-
12	0		206	-0-	206	206	206		206	2				N	-0-					-0-
01	0		188	-0-	188	394	394		188	2				N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	226	226							N	NO RPT					-0-
STUART, MARGARET				WELL #:	3	RRCID ->	165999	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL	DEPTH	3433	PERF.	3257	-	3265				
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	-0-		625	2				N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	-0-		526	2				N	-0-					-0-
11	630	N	496	-0-	-134	-0-	-0-		496	2				N	-0-					-0-
12	0		245	-0-	245	245	245		245	2				N	-0-					-0-
01	0		762	-0-	762	1007	1007		762	2				N	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	531	531							N	NO RPT					-0-
MOBIL OIL CORPORATION				WELL #:	1	RRCID ->	185500	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL	DEPTH	3450	PERF.	3156	-	3166				
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	-0-		78	2				N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	-0-		84	2				N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	-0-		76	2				N	-0-					-0-
12	0		63	-0-	63	63	63		63	2				N	-0-					-0-
01	0		100	-0-	100	163	163		100	2				N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	79	79							N	NO RPT					-0-
MARTIN, FRANK				WELL #:	3	RRCID ->	193341	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL	DEPTH	3435	PERF.	3359	-	3373				
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	-0-		480	2				N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	-0-		464	2				N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	-0-		442	2				N	-0-					-0-
12	0		457	-0-	457	457	457		457	2				N	-0-					-0-
01	0		444	-0-	444	901	901		444	2				N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	621	621							N	NO RPT					-0-
MARTIN, FRANK				WELL #:	5	RRCID ->	242651	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL	DEPTH	3815	PERF.	2974	-	2976				
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	-0-		199	2				N	-0-					-0-
10	217	N	42	-0-	-175	-0-	-0-		42	2				N	-0-					-0-
11	210	N	4	-0-	-206	-0-	-0-		4	2				N	-0-					-0-
12	0		49	-0-	49	49	49		49	2				N	-0-					-0-
01	0		43	-0-	43	92	92		43	2				N	-0-					-0-
02	4	N	NO RPT	-0-	-4	88	88							N	NO RPT					-0-
MARTIN, FRANK				WELL #:	4	RRCID ->	243621	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL	DEPTH	3750	PERF.	3181	-	3191				
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	-0-		305	2				N	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	-0-		333	2				N	-0-					-0-
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	-0-		300	2				N	-0-					-0-
12	0		303	-0-	303	303	303		303	2				N	-0-					-0-
01	0		219	-0-	219	522	522		219	2				N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	242	242							N	NO RPT					-0-
SMITH, M				WELL #:	3	RRCID ->	243805	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL	DEPTH	3392	PERF.	3339	-	3350				
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	-0-		383	2				N	-0-					-0-
10	403	N	336	-0-	-67	-0-	-0-		336	2				N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	-0-		344	2				N	-0-					-0-
12	0		326	-0-	326	326	326		326	2				N	-0-					-0-
01	0		375	-0-	375	701	701		375	2				N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	393	393							N	NO RPT					-0-

GRAHAM (BIG SALINE)										CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC																	
SMITH, M.																	

GRANBURY, N.E. (ATOKA)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
LUCY UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 228695 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4026 - 5745														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
11	0	155	-0-	155	155	155	3			Y	-0-			42
12	0	121	-0-	121	276	121	3			Y	-0-			42
01	276 N	-0-	-0-	-276	-0-					Y	-0-			42
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
MARSHALL, SAM A														
WELL #: 2 RRCID -> 228926 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
MARSHALL, SAM														
WELL #: 2 RRCID -> 233611 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4148 - 5300														
09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-			-0-
10	2139 N	2055	-0-	-84	-0-	2055	3			N	-0-			-0-
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-			-0-
12	2046 N	1991	-0-	-55	-0-	1991	3			N	-0-			-0-
01	2046 N	1951	-0-	-95	-0-	1951	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMELLEY														
WELL #: 2 RRCID -> 235679 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3811 - 5600														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
SPEED RACER														
WELL #: 2D RRCID -> 239823 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 3021 - 5750														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-			-0-
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	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-	16
10	0	489	-0-	489	489	489	2	N	-0-	16
11	0	445	-0-	445	934	445	2	N	-0-	16
12	1473 N	539	-0-	-934	-0-	539	2	N	-0-	16
01	0	484	-0-	484	484	484	2	N	-0-	16
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	204			N	NO RPT	16
TANTON		WELL #:		2	RRCID -> 090789		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3432 - 4610	
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-	8
10	0	440	-0-	440	440	440	2	N	-0-	8
11	0	408	-0-	408	848	408	2	N	-0-	8
12	1319 N	471	-0-	-848	-0-	471	2	N	-0-	8
01	0	443	-0-	443	443	443	2	N	-0-	8
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	51			N	NO RPT	8
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 091589		COMPL. DATE 11/10/1980		TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4321 - 4330	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
5UNN, ALLIE B.		WELL #:		1 C	RRCID -> 093803		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4442 - 4462	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
10	0	23	-0-	23	23	23	2	N	-0-	24
11	0	28	-0-	28	51	28	2	N	-0-	24
12	85 N	34	-0-	-51	-0-	34	2	N	-0-	24
01	0	36	-0-	36	36	36	2	N	-0-	24
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	8			N	NO RPT	24
LEACH-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 151431		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 3360 - 3370	
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-
10	0	92	-0-	92	92	92	2	N	-0-	-0-
11	0	82	-0-	82	174	82	2	N	-0-	-0-
12	251 N	77	-0-	-174	-0-	77	2	N	-0-	-0-
01	0	91	-0-	91	91	91	2	N	-0-	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	7			N	NO RPT	-0-
GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)				36333 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD	
AC EXPLORATION, LLC				003645						
CALHOUN		WELL #:		2	RRCID -> 115508		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5333 - 5350	
09	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2	N	-0-	-0-
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2	N	-0-	-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2	N	-0-	-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-	-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-	-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-	-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD	
AC EXPLORATION, LLC		//CONT.//		003645						
CALHOUN		WELL #:		5A	RRCID ->	128657	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5630 PERF. 5302 - 5332
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
09	930 N	901	-0-	-29	-0-	901 2		N	-0-	-0-
10	961 N	821	-0-	-140	-0-	821 2		N	-0-	-0-
11	900 N	885	-0-	-15	-0-	885 2		N	-0-	-0-
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-	-0-
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-	-0-
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-	-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462								
DOSS		WELL #:		1	RRCID ->	110259	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	5766 PERF. 5489 - 5513
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655								
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	091588	COMPL. DATE	11/07/1980	TOTAL DEPTH	5535 PERF. 5102 - 5112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GUNN, ALLIE B.		WELL #:		1 T	RRCID ->	093802	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650 PERF. 5252 - 5258
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-	-0-
10	279 N	204	-0-	-75	-0-	204 2		N	-0-	-0-
11	0	249	-0-	249	-0-	249 2		N	-0-	-0-
12	559 N	310	-0-	-249	-0-	310 2		N	-0-	-0-
01	0	320	-0-	320	-0-	320 2		N	-0-	-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	96			N	NO RPT	-0-
GRAND PARTNERS (CONGL.)		36356 200			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS	
BASA RESOURCES, INC.		053974								
PARKS, J. W. "A"		WELL #:		112T	RRCID ->	172136	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	4600 PERF. 3882 - 3892
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

GRANDBURY, E. (CONGL.)										36363 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD				
TEP BARNETT USA, LLC										842986									
LITTLE HOSS										WELL #: M 5	RRCID -> 278239	COMPL. DATE 07/17/2015	TOTAL DEPTH 6522	PERF. 5896	-	5927			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	EOM			
0							AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-			
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-			
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-			
PLUGGED AND ABANDONED										12/14/2022									
GRANT SAND (3300)										36381 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BKV BARNETT, LLC										072504									
NEWBY, H.H.										WELL #: 3	RRCID -> 281484	COMPL. DATE 10/18/2016	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 4556	-	4751			
09	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2			N	-0-				-0-			
10	217	N	152	-0-	-65 B	-0-	152	2			N	-0-				-0-			
11	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-				-0-			
12	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			N	-0-				-0-			
01	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-				-0-			
02	196	N	NO RPT	-0-	-196 B	-0-					N	NO RPT				-0-			
JBL OIL & GAS OPERATING, LLC										427412									
BURKHALTER A										WELL #: 1H	RRCID -> 289602	COMPL. DATE 06/10/2020	TOTAL DEPTH 4605	PERF. 4893	-	10794			
09	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					N	NO RPT				-0-			
10	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					N	NO RPT				-0-			
11	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					N	NO RPT				-0-			
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-			
GOUGE										WELL #: 1H	RRCID -> 290101	COMPL. DATE 07/04/2020	TOTAL DEPTH 3620	PERF. 4174	-	9886			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-			
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										760218									
BOOTH, L. P.										WELL #: 3H	RRCID -> 267931	COMPL. DATE 04/11/2013	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4850	-	8624			
09	6570	X	-0-	-0-	-6570 B	-0-					Y	-0-				169			
*10	6789	X	-0-	-0-	-6789 B	-0-					Y	-0-				169			
*11	5820	X	-0-	-0-	-5820 B	-0-					Y	-0-				169			
*12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				169			
*01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				169			
*02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				169			
GRANT (STRAWN, LOWER)										36381 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.										090870									
BYERS GAS UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 193310	COMPL. DATE 10/14/2002	TOTAL DEPTH 6090	PERF. 4141	-	4159			
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-				47			
10	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	3			N	-0-				47			
11	1020	N	848	-0-	-172	-0-	847	3	1	9	N	1				48			
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-				48			
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	3	1	9	N	1				49			
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	3	2	9	N	2				51			

GRANT (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		36381 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870												
CLARK UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	284412	COMPL. DATE	05/07/2018	TOTAL DEPTH	5180 PERF. 4472 - 4580						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	510 N	452	-0-	-58	-0-	452 3				N	-0-					-0-
10	527 N	393	-0-	-134	-0-	393 3				N	-0-					-0-
11	480 N	376	-0-	-104	-0-	376 3				N	-0-					-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3				N	-0-					-0-
01	403 N	330	-0-	-73	-0-	330 3				N	-0-					-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3				N	-0-					-0-
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185												
CARR, J. R. UNIT				WELL #:		2 C	RRCID ->	082148	COMPL. DATE	08/12/1978	TOTAL DEPTH	5420 PERF. 4372 - 7398				
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
OXXN				630579												
WINSTON & REBA JONES				WELL #:		1	RRCID ->	134889	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	6061 PERF. 4411 - 4440				
09	1124 N	562	-0-	-562	-0-	562 2				N	-0-					-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2				N	-0-					-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2				N	-0-					-0-
12	0	544	-0-	544	544	544 2				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	544					N	NO RPT					-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	68					N	NO RPT					-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222												
COLLINS "A"				WELL #:		1	RRCID ->	085579	COMPL. DATE	12/03/1979	TOTAL DEPTH	5777 PERF. 4550 - 4660				
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-
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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	103	-0-	103	103	103 3				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	47	-0-	47	150	47 3				N	-0-					-0-
BENNETT				WELL #:		9604B	RRCID ->	172567	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	486 PERF. 471 - 486				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	103	-0-	103	103	103 3				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	47	-0-	47	150	47 3				N	-0-					-0-

GREEN (CONGL.)				36629 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STEPHENS							
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615																
SAYRE, ED				WELL #:	1	RRCID ->	130430	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL	DEPTH	4580	PERF.	4130	-	4148				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						135
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						135
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						135
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						135
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						135
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						135
GREEN, E. (DOSS)				36630 150	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STEPHENS							
PETEX				659782																
BOWMAN, DANIEL				WELL #:	1	RRCID ->	152308	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL	DEPTH	4480	PERF.	2902	-	2920				
09	1290	N	1096	-0-	-194	-0-	1096	2				N		-0-						-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2				N		-0-						-0-
11	1110	N	980	-0-	-130	-0-	980	2				N		-0-						-0-
12	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2				N		-0-						-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2				N		-0-						-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2				N		-0-						-0-
GREEN, S. (MISS.)				36637 650	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD							
BASIN OPERATING INC.				054545																
SOUTH GREEN "53A"				WELL #:	1	RRCID ->	180095	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL	DEPTH	4656	PERF.	4534	-	4540				
09	0		861	-0-	861	861	838	3	23	9		N		21						130
10	0		932	-0-	932	1793	900	3	32	9		N		29						159
11	0		871	-0-	871	2664	849	3	22	9		N		20						179
12	0		838	-0-	838	3502	817	3	21	9		N		19	177	1				21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3502						N		NO RPT						21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3502						N		NO RPT						21
GREEN BRANCH (3300)				36652 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PARKER							
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740																
GRAY				WELL #:	1	RRCID ->	116896	COMPL. DATE	01/31/1985	TOTAL	DEPTH	5700	PERF.	3652	-	3694				
09	360	N	232	-0-	-128	-0-	232	2				N		-0-						-0-
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2				N		-0-						-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2				N		-0-						-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2				N		-0-						-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2				N		-0-						-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2				N		-0-						-0-
RKW OPERATING LLC				714311																
WOOLSEY				WELL #:	1	RRCID ->	100991	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL	DEPTH	5853	PERF.	3012	-	3018				
09	0		23	-0-	23	23	23	2				N		-0-						-0-
10	41	N	18	-0-	-23	-0-	18	2				N		-0-						-0-
11	0		11	-0-	11	11	11	2				N		-0-						-0-
12	0		13	-0-	13	24	13	2				N		-0-						-0-
01	0		10	-0-	10	34	10	2				N		-0-						-0-
02	45	N	11	-0-	-34	-0-	11	2				N		-0-						-0-
WILLARD, JAMES				924326																
ODOM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	153969	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL	DEPTH	5800	PERF.	3452	-	3462				
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2				N		-0-						-0-
10	0		143	-0-	143	143	143	2				N		-0-						-0-
11	0		138	-0-	138	281	138	2				N		-0-						-0-
12	0		138	-0-	138	419	138	2				N		-0-						-0-
01	0		138	-0-	138	557	138	2				N		-0-						-0-
02	689	N	132	-0-	-557	-0-	132	2				N		-0-						-0-

GREEN SHOW (UPPER CADD0)				36756 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
STOVALL, HOWARD				824340						
ST. JOHNS				WELL #: 3	RRCID -> 143329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3236 PERF. 2687 - 2694	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 #		116	-0-	-4	-0-	116 3			120
10	124 #		119	-0-	-5	-0-	119 3			120
11	120 #		90	-0-	-30	-0-	90 3			120
12	124 #		81	-0-	-43	-0-	81 3			120
01	124 #		91	-0-	-33	-0-	91 3			120
02	112 #		79	-0-	-33	-0-	79 3			120
DUDLEY				WELL #: 1	RRCID -> 267995	COMPL. DATE 05/01/2011	TOTAL DEPTH	2799 PERF. 2647 - 2799		
09	100 R		100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-	-0-
10	103 R		103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-	-0-
11	90 #		78	-0-	-12	-0-	78 3	N	-0-	-0-
12	93 #		70	-0-	-23	-0-	70 3	N	-0-	-0-
01	93 #		79	-0-	-14	-0-	79 3	N	-0-	-0-
02	84 #		68	-0-	-16	-0-	68 3	N	-0-	-0-
GRIMM (GARDNER)				37023 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
DINO OPERATING LLC				220719						
LANDERS				WELL #: 1	RRCID -> 118106	COMPL. DATE 03/06/1985	TOTAL DEPTH	4225 PERF. 3252 - 3266		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
LANDERS				WELL #: 2	RRCID -> 123880	COMPL. DATE 03/12/1987	TOTAL DEPTH	3440 PERF. 2802 - 2826		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
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		
09	0	97	-0-	97	97	97 2		N	-0-	-0-
10	0	76	-0-	76	173	76 2		N	-0-	-0-
11	0	71	-0-	71	244	71 2		N	-0-	-0-
12	0	85	-0-	85	329	85 2		N	-0-	-0-
01	0	71	-0-	71	400	71 2		N	-0-	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	344			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				
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	-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-	
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				
09	300 N	29	-0-	-271	-0-	29	3			N	-0-						117	
10	372 N	81	-0-	-291	-0-	81	3			N	-0-						117	
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-						117	
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-						117	
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-						117	
*02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-						117	
GROVER HART (MISS. REEF)				37184 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
US. FUELS, INC.				879264														
STROEBEL				WELL #:	1C	RRCID ->	176072	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3675	-	3679				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						174	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						174	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						174	
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	
HA DA CA (CHAPPEL REEF)				37547 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN								
R & D OPERATING, INC.				685874														
MASHBURN				WELL #:	1	RRCID ->	109049	COMPL. DATE	09/15/1983	TOTAL DEPTH	2042	PERF. 1958	-	1981				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						15	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						15	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						15	
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	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2022 - WELL PLUGGED 11/21/22																		
H.M.N. (CADD0)				37742 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
PETEX				659782														
BLACK, HAROLD				WELL #:	6201	RRCID ->	156104	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	3560	PERF. N/A						
09	14B2 EXT	314	-0-	314	668	314	2			N	-0-						14	
10	14B2 EXT	99	-0-	99	767	99	2			N	-0-						14	
11	667	1049	-0-	382	1149	1049	2			N	-0-						14	
12	2681 N	1532	-0-	-1149	-0-	1532	2			N	-0-						14	
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-						14	
*02	2800 N	3154	-0-	354	354	3154	2			N	-0-						14	

H.P.C. (CONGLOMERATE)														CNTY: EASTLAND			
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.																	
HANVEY-FEE																	
				WELL #:	37756 200	RRCID ->	162796	COMPL. DATE	10/16/1984	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3640	-	3643		
				WELL #:	559355	RRCID ->	162796	COMPL. DATE	10/16/1984	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3640	-	3643		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-			
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-			
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-			
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-			
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-			
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
MOGUL RESOURCES, LLC				WELL #:	573657	RRCID ->	125045	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3886	-	3908		
WRIGHT-HARRELL				WELL #:	1	RRCID ->	125045	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3886	-	3908		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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-			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				WELL #:	850964	RRCID ->	119452	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	3938	PERF.	3790	-	3810		
AGNELL, W.A. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	119452	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	3938	PERF.	3790	-	3810		
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3		N	-0-			-0-			
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		N	-0-			-0-			
11	1500	N	1337	-0-	-163	-0-	1337	3		N	-0-			-0-			
12	1457	N	1195	-0-	-262	-0-	1195	3		N	-0-			-0-			
01	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	1458	3		N	-0-			-0-			
02	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1227	3		N	-0-			-0-			
J. D. GRAY ESTATE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	119633	COMPL. DATE	12/01/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3736	-	3748		
J. D. GRAY ESTATE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	119633	COMPL. DATE	12/01/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3736	-	3748		
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3		N	-0-			-0-			
10	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3		N	-0-			-0-			
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-			
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1 9	N	-0-	1		-0-			
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-			
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-			
ENSERCH-GROVE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	133094	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3668	-	3676		
ENSERCH-GROVE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	133094	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3668	-	3676		
09	780	N	631	-0-	-149	-0-	631	3		N	-0-			-0-			
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	788	3	4 9	N	-0-	4		-0-			
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	768	3	14 9	N	-0-	13		-0-			
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	646	3	8 9	N	-0-	7		-0-			
01	806	N	716	-0-	-90	-0-	712	3	4 9	N	-0-	4		-0-			
02	728	N	655	-0-	-73	-0-	644	3	11 9	N	-0-	10		-0-			
MILLER, J. A.				WELL #:	1	RRCID ->	166149	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3802	-	3828		
MILLER, J. A.				WELL #:	1	RRCID ->	166149	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3802	-	3828		
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	307	3	26 9	N	-0-	24		-0-			
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	309	3	22 9	N	-0-	20		-0-			
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	305	3	42 9	N	-0-	38		-0-			
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	268	3	34 9	N	-0-	31	191 1	-0-			
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	326	3	30 9	N	-0-	27		-0-			
02	336	N	210	-0-	-126	-0-	196	3	14 9	N	-0-	13		-0-			

HPM (CONGL. 4300)		37758 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494							
MOORE H.P.		WELL #: 1		RRCID -> 068863		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH 4423	
								PERF. 4402 - 4412	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		-0-
10	0	1098	-0-	1098	1098	1098	3		-0-
11	0	1011	-0-	1011	2109	1011	3		-0-
12	0	1093	-0-	1093	3202	1093	3		-0-
01	0	1196	-0-	1196	4398	1196	3		-0-
02	2800 N	945	-0-	-1855	2543	945	3		-0-
LAMKIN, W.W.		WELL #: 2 U		RRCID -> 076557		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 4960	
								PERF. N/A	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SIMMONS, PHIL		WELL #: 1 U		RRCID -> 077217		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 4872	
								PERF. 4469 - 4487	
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		-0-
10	0	292	-0-	292	292	292	3		-0-
11	0	271	-0-	271	563	271	3		-0-
12	0	273	-0-	273	836	273	3		-0-
01	0	316	-0-	316	1152	316	3		-0-
02	1410 N	258	-0-	-1152	-0-	258	3		-0-
H. & R. (BEND CONGL)		37762 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
PALO CROSS, LLC		637384							
ANTHONY		WELL #: 1		RRCID -> 099746		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 4724	
								PERF. 4580 - 4675	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
HAGAMAN (RANGER SAND)		37978 590		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726							
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 9		RRCID -> 138331		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 3800	
								PERF. 3584 - 3600	
09	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2		-0-
10	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2		-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2		-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		-0-
02	112 N	28	-0-	-84	-0-	28	2		-0-
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 6		RRCID -> 152254		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3800	
								PERF. 3474 - 3480	
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		-0-
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2		-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2		-0-
12	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2		-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		-0-
02	224 N	55	-0-	-169	-0-	55	2		-0-

HAGAMAN (RANGER SAND)				//CONT.//		37978 590	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				//CONT.//		239726								
HAGAMAN (SOUTH)				WELL #:		10	RRCID -> 152255		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH	3850	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		Y	-0-			-0-	
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		Y	-0-			-0-	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-	
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			-0-	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-	
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2		Y	-0-			-0-	
HAGAMAN (3500)				37978 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
HAGAMAN (SOUTH)				WELL #:		2	RRCID -> 105988		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3498 - 3542	
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2		Y	-0-			-0-	
10	0	99	-0-	99	99	99	2		Y	-0-			-0-	
11	0	96	-0-	96	195	96	2		Y	-0-			-0-	
12	0	81	-0-	81	276	81	2		Y	-0-			-0-	
01	0	100	-0-	100	376	100	2		Y	-0-			-0-	
02	398 N	22	-0-	-376	-0-	22	2		Y	-0-			-0-	
REYNOLDS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 110806		COMPL. DATE 05/23/1984		TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3482 - 3488	
09	570 N	535	-0-	-35	-0-	535	2		N	-0-			17	
10	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	2		N	-0-			17	
11	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	2		N	-0-			17	
12	558 N	429	-0-	-129	-0-	429	2		N	-0-			17	
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			17	
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			17	
HAGAMAN (SOUTH)				WELL #:		11	RRCID -> 115492		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3653 - 3659	
09	240 N	169	-0-	-71	-0-	169	2		N	-0-			-0-	
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2		N	-0-			-0-	
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2		N	-0-			-0-	
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2		N	-0-			-0-	
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-	
02	140 N	39	-0-	-101	-0-	39	2		N	-0-			-0-	
TAYLOR UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 119216		COMPL. DATE 10/23/1985		TOTAL DEPTH	3798	PERF. 3686 - 3692	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-	
HAGLER (CONGL.)				38018 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
GO OIL CORP.				311420										
HAGLER				WELL #:		1	RRCID -> 103807		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH	4644	PERF. 4370 - 4390	
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			157	
10	0	498	-0-	498	498	498	2		N	-0-			157	
11	0	461	-0-	461	959	461	2		N	-0-			157	
12	0	498	-0-	498	1457	498	2		N	-0-			157	
01	0	489	-0-	489	1946	489	2		N	-0-			157	
*02	2383 N	437	-0-	-1946	-0-	437	2		N	-0-			157	

HALL-MCLEROY (DUFFER)				38197 750	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: CALLAHAN						
BJB TRANSPORT LLC				072511															
HOMER				WELL #:	1	RRCID ->	119695	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL	DEPTH	4078	PERF.	3762 -	3782				
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	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
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				
09	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2				N	-0-						-0-	
10	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2				N	-0-						-0-	
11	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2				N	-0-						-0-	
12	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2				N	-0-						-0-	
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						-0-	
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-						-0-	
HANVEY (LAKE SAND)				38822 450	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY				042398															
MURDOCK NO. 2				WELL #:	2	RRCID ->	105053	COMPL. DATE	03/18/1983	TOTAL	DEPTH	4128	PERF.	3496 -	3516				
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	0 K	-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				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
DOWELL OIL & GAS				227557															
SMITH, WESLEY				WELL #:	1	RRCID ->	099933	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL	DEPTH	4154	PERF.	3564 -	3570				
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-						25	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-						25	
11	0	3	-0-	3	-0-	3	3				N	-0-						25	
12	0	3	-0-	3	-0-	6	3	3			N	-0-						25	
*01	9 N	3	-0-	-6	-0-		3	3			N	-0-						25	
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-						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				
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-						12	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12	
01	0	3	-0-	3	-0-	3		2			N	-0-						12	
02	5 N	2	-0-	-3	-0-		2	2			N	-0-						12	

HANVEY (LAKE SAND)													CNTY: EASTLAND	
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586														
WRIGHT & HARRELL														
WELL #: 1 RRCID -> 162795 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3501 - 3518														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
BOGGS, J. B.													WELL #: 1 RRCID -> 162797 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 4112 PERF. N/A	
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		65	
10			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65	
01	0		4	-0-	4	4	4	2		N	-0-		65	
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-		65	
THOMAS ET AL													WELL #: 1 RRCID -> 185455 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A	
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0		3	-0-	3	3	3	2		N	-0-		-0-	
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-		-0-	
PITTS-MURDOCK													WELL #: 1 RRCID -> 185456 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3492 - 3514	
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		21	
10	0		4	-0-	4	4	4	2		N	-0-		21	
11	0		4	-0-	4	8	4	2		N	-0-		21	
12	0		-0-	-0-	-0-	8				N	-0-		21	
01	0		49	-0-	49	57	49	2		N	-0-		21	
02	82	N	25	-0-	-57	-0-	25	2		N	-0-		21	
WOOTTEN-BOGGS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 212617 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3466 - 3474	
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-	
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		3	-0-	3	3	3	2		N	-0-		-0-	
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-		-0-	
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.													WELL #: 559355 FEE 16 RRCID -> 253454 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3382 - 3396	
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-	
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		-0-	
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-		-0-	
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-	
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HARVEY (DEAD HORSE CREEK)														
DJ & T SERVICES, LLC														
PROSPER BEND GAS														
38822 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND														
221680														
WELL #: 3					RRCID -> 086488 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 899 PERF. 600 - 630									
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HARDY (MARBLE FALLS)														
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.														
RANKIN, RAY														
39035 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
058851														
WELL #: 1					RRCID -> 102347 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 2822 - 2841									
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
11	0	34	-0-	34	34	34	2			N	-0-			-0-
12	0	36	-0-	36	70	36	2			N	-0-			-0-
01	0	41	-0-	41	111	41	2			N	-0-			-0-
02	153 N	42	-0-	-111	-0-	42	2			N	-0-			-0-
RANKIN, RAY														
WELL #: 2					RRCID -> 288660 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2806 - 2818									
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	0	42	-0-	42	42	42	2			N	-0-			-0-
11	0	34	-0-	34	76	34	2			N	-0-			-0-
12	0	36	-0-	36	112	36	2			N	-0-			-0-
01	0	41	-0-	41	153	41	2			N	-0-			-0-
02	195 N	42	-0-	-153	-0-	42	2			N	-0-			-0-
HARKEN (CONGLOMERATE)														
J-TEC PRODUCTION, LLC														
PARKS S.J.UNIT														
39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
427406														
WELL #: 1					RRCID -> 060641 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3612 - 0									
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-			-0-
10	0	1325	-0-	1325	1325	1325	3			N	-0-			-0-
11	0	2462	-0-	2462	3787	2462	3			N	-0-			-0-
12	0	2132	-0-	2132	5919	2132	3			N	-0-			-0-
01	0	1691	-0-	1691	7610	1691	3			N	-0-			-0-
*02	2800 N	1357	-0-	-1443	6167	1357	3			N	-0-			-0-
YOUNG														
WELL #: 1					RRCID -> 061025 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RHYNE, J.V.														
GATLIN														
706379														
WELL #: 2					RRCID -> 067993 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 0									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
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

HARKEN (CONGLOMERATE, TARPOON OIL & GAS CO. ROCKING "R" RANCH														CNTY: PALO PINTO							
//CONT.// 39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
836178																					
WELL #: 1 RRCID -> 260657 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499																					
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	
09	2490 X	1514		-0-	-976		-0-			1514 3			N	-0-						31	
10	2170 X	2049		-0-	-121		-0-			2049 3			N	-0-						31	
11	2100 X	1173		-0-	-927		-0-			1173 3			N	-0-						31	
12	2170 X	574		-0-	-1596		-0-			574 3			N	-0-						31	
01	2046 X	835		-0-	-1211		-0-			835 3			N	-0-						31	
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						31	
HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER) STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC BEAN "A"														CNTY: PALO PINTO							
39081 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT																					
822615																					
WELL #: 1 T RRCID -> 100997 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4350 - 4468																					
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
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-	
HARRIET, L. (MISS.) CHAPARRAL OPERATING CO. CARAWAY, F.E.														CNTY: EASTLAND							
39220 500 ASSOCIATED EXEMPT																					
146225																					
WELL #: 1 RRCID -> 130833 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3390 - 3395																					
09	103 N	103		-0-	-0-		-0-			101 2		2 9	N	2						116	
10	102 N	102		-0-	-0-		-0-			98 2		4 9	N	4						120	
11	104 N	104		-0-	-0-		-0-			104 2			N	-0-						120	
12	0	116		-0-	116		116			115 2		1 9	N	1						121	
01	0	112		-0-	112		228			112 2			N	-0-						121	
02	336 N	108		-0-	-228		-0-			108 2			N	-0-						121	
CARWAY, F. E.														WELL #: 2 RRCID -> 130834 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3329 - 3340							
09	68 N	68		-0-	-0-		-0-			68 2			N	-0-						-0-	
10	66 N	66		-0-	-0-		-0-			66 2			N	-0-						-0-	
11	0	69		-0-	69		69			69 2			N	-0-						-0-	
12	0	77		-0-	77		146			77 2			N	-0-						-0-	
01	0	74		-0-	74		220			74 2			N	-0-						-0-	
02	292 N	72		-0-	-220		-0-			72 2			N	-0-						-0-	
HARRIS (MARBLE FALLS) PARKS, RHONE INC. HARRIS, ROY L.														CNTY: STEPHENS							
39241 666 ASSOCIATED CAPACITY																					
641520																					
WELL #: 2 RRCID -> 123808 COMPL. DATE 03/01/1987 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3775 - 3777																					
09	420 N	338		-0-	-82		-0-			305 2		33 9	N	30						87	
10	532 N	532		-0-	-0-		-0-			499 2		33 9	N	30						117	
11	360 N	334		-0-	-26		-0-			312 2		22 9	N	20						137	
12	374 N	374		-0-	-0-		-0-			341 2		33 9	N	30						167	
01	527 N	430		-0-	-97		-0-			401 2		29 9	N	26	176	1				17	
*02	413 N	413		-0-	-0-		-0-			391 2		22 9	N	20						37	
HARRIS, ROY L.														WELL #: 5 RRCID -> 223832 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3743 - 3751							
09	2693 N	2693		-0-	-0-		-0-			2665 2		28 9	N	25						120	
10	2620 N	2620		-0-	-0-		-0-			2587 2		33 9	N	30						150	
11	2035 N	2035		-0-	-0-		-0-			2001 2		34 9	N	31	180	1				1	
12	2675 N	2675		-0-	-0-		-0-			2662 2		13 9	N	12						13	
01	2601 N	2601		-0-	-0-		-0-			2579 2		22 9	N	20						33	
*02	2219 N	2219		-0-	-0-		-0-			2202 2		17 9	N	15						48	

HART RANCH (CONGL. 4150)				39408 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
LEXGAS, INC.				500222															
HART RANCH				WELL #: 8762		RRCID -> 104120		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH		5110 PERF. 4144		- 4159					
M	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	
09	180 N	130	-0-	-50 B	-0-			130	2			N	-0-					-0-	
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-							N	-0-					-0-	
11	434 N	434	-0-	-0- B	-0-			434	2			N	-0-					-0-	
12	418 N	418	-0-	-0- B	-0-			418	2			N	-0-					-0-	
01	589 N	589	-0-	-0- B	-0-			510	2	79	9	N	72	72	1			-0-	
02	392 N	-0-	-0-	-392 B	-0-							N	-0-					-0-	
HART RANCH 874				WELL #: 2		RRCID -> 282943		COMPL. DATE 08/25/2017		TOTAL DEPTH		4352 PERF. 4130		- 4140					
09	390 N	130	-0-	-260 B	-4065	130	2					N	-0-					-0-	
10	496 N	135	-0-	-361 B	-4065	135	2					N	-0-					-0-	
11	390 N	-0-	-0-	-390 B	-4065							N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0- B	-4065							N	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0- B	-4065							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4065							N	-0-					-0-	
PROCO OPERATING CO., INC.				679595															
LYON -B-				WELL #: 2		RRCID -> 216232		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH		4560 PERF. 4056		- 4134					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
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					
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-			-0-				-0-	
10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	121	2	66	9	N	60	60	1	-0-				-0-	
11	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-			-0-				-0-	
12	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2			N	-0-			-0-				-0-	
01	186 N	80	-0-	-106 B	-0-	80	2			N	-0-			-0-				-0-	
02	84 N	60	-0-	-24 B	-0-	60	2			N	-0-			-0-				-0-	
HART RANCH 869				WELL #: 3		RRCID -> 258504		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH		4728 PERF. 4564		- 4606					
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
11	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-			-0-				-0-	
12	0	51	-0-	-51 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-				-0-	
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	51				N	-0-			-0-				-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-			-0-				-0-	
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215															
HART RANCH 23				WELL #: 4		RRCID -> 164302		COMPL. DATE 06/08/1997		TOTAL DEPTH		4196 PERF. 4108		- 4118					
09	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2					Y	-0-					23	
10	0	1	-0-	-1 B	-0-	1	2					Y	-0-					23	
11	0	1	-0-	-1 B	-0-	1	2					Y	-0-					23	
12	13 N	11	-0-	-2 B	-0-	11	2					Y	-0-					23	
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2					Y	-0-					23	
*02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2					Y	-0-					23	

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.// 39408 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO							
WEST INLAND ENERGY, INC. //CONT.// 910215																	
HART RANCH 23 WELL #: 3 RRCID -> 164303 COMPL. DATE 06/01/1997										TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	3804	-	3814	
M	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	BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HART RANCH 23 WELL #: 5 RRCID -> 164304 COMPL. DATE 07/06/1997										TOTAL	DEPTH	4521	PERF.	4248	-	4258	
09		8	N	3	-0-	-5	-0-		3	2			Y	-0-			-0-
10		0		1	-0-	1	-0-	1	1	2			Y	-0-			-0-
11		0		1	-0-	1	-0-	2	1	2			Y	-0-			-0-
12		16	N	14	-0-	-2	-0-		14	2			Y	-0-			-0-
01		8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			Y	-0-			-0-
*02		2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-			-0-

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

HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 113531 COMPL. DATE 10/19/1984										TOTAL	DEPTH	1550	PERF.	1409	-	1468	
09		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			37
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			37
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			37
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			37
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			37
02		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			37

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

HART RANCH WELL #: 8 RRCID -> 256671 COMPL. DATE 09/17/2007										TOTAL	DEPTH	3257	PERF.	2619	-	2627	
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HART RANCH (STRAWN)		//CONT.//		39408 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595								
HART RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 278064		COMPL. DATE 06/19/2015		TOTAL DEPTH		1952 PERF. 1400 - 1522	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					47	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					47	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					47	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					47	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					47	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					47	
BOWDEN-BANE		WELL #:		4	RRCID -> 282944		COMPL. DATE 10/23/2017		TOTAL DEPTH		2000 PERF. 1432 - 1494	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
STOVALL OPERATING CO.		824339										
SINGLETON, JOE		WELL #:		6	RRCID -> 236874		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH		1580 PERF. 1391 - 1450	
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-	-0-	
10	0	42	-0-	42	42	42	2		N	-0-	-0-	
11	0	52	-0-	52	94	52	2		N	-0-	-0-	
12	0	45	-0-	45	139	45	2		N	-0-	-0-	
01	0	10	-0-	10	149	10	2		N	-0-	-0-	
02	156 N	7	-0-	-149	-0-	7	2		N	-0-	-0-	
HART RANCH (STRAWN 2850)		39408 630			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO	
KEATING ENERGY, INC.		453142										
CHANEY, CHARLIE		WELL #:		1	RRCID -> 197011		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH		4220 PERF. 2554 - 2584	
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-	-0-	
10	0	187	-0-	187	187	187	2		N	-0-	-0-	
11	414 N	227	-0-	-187	-0-	227	2		N	-0-	-0-	
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-	-0-	
01	0	234	-0-	234	234	234	2		N	-0-	-0-	
02	473 N	239	-0-	-234	-0-	239	2		N	-0-	-0-	
GREEN, WILEY T.		WELL #:		4	RRCID -> 209075		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH		4628 PERF. 2505 - 2597	
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-	-0-	
10	0	202	-0-	202	202	202	2		N	-0-	-0-	
11	375 N	173	-0-	-202	-0-	173	2		N	-0-	-0-	
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-	-0-	
01	0	87	-0-	87	87	87	2		N	-0-	-0-	
02	286 N	199	-0-	-87	-0-	199	2		N	-0-	-0-	
GREEN, WILEY T.		WELL #:		1	RRCID -> 214840		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH		4540 PERF. 2603 - 2609	
09	150 N	78	-0-	-72	-0-	78	2		N	-0-	-0-	
10	0	74	-0-	74	74	74	2		N	-0-	-0-	
11	168 N	94	-0-	-74	-0-	94	2		N	-0-	-0-	
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-	-0-	
01	0	92	-0-	92	92	92	2		N	-0-	-0-	
02	183 N	91	-0-	-92	-0-	91	2		N	-0-	-0-	

HART RANCH (STRAWN 2850)														CNTY: PALO PINTO	
KEATING ENERGY, INC.															
CURTIS															
//CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 453142															
WELL #: 1 RRCID -> 222096 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-				-0-
10	0	228	-0-	228	228	228	2			N	-0-				-0-
11	515 N	287	-0-	-228	-0-	287	2			N	-0-				-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-				-0-
01	0	282	-0-	282	282	282	2			N	-0-				-0-
02	563 N	281	-0-	-282	-0-	281	2			N	-0-				-0-
GREEN, WILEY T.															
WELL #: 5 RRCID -> 237216 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580															
09	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-				-0-
10	0	386	-0-	386	-0-	386	2			N	-0-				-0-
11	812 N	426	-0-	-386	-0-	426	2			N	-0-				-0-
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-				-0-
01	0	394	-0-	394	394	394	2			N	-0-				-0-
02	785 N	391	-0-	-394	-0-	391	2			N	-0-				-0-
LEXGAS, INC.															
HART RANCH															
WELL #: 8763 RRCID -> 116067 COMPL. DATE 01/30/1985 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864															
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-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															
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-				-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-				-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-
COLLEEN															
WELL #: 5 RRCID -> 280323 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 2866 - 2936															
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-				-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.															
MCMURREY, M. H.															
WELL #: 921 RRCID -> 192905 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2427 - 2500															
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-				-0-
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-				-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				-0-
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-				-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-				-0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388														
MCMURREY D WELL #: 63D RRCID -> 283221 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 4183 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-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-
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. 723239														
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 199045 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2552 - 2604														
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2				N	-0-		-0-
10	279 N	168	-0-	-111	-0-	168	2				N	-0-		-0-
11	0	119	-0-	119	-0-	119	2				N	-0-		-0-
12	0	109	-0-	109	-0-	109	2				N	-0-		-0-
01	0	114	-0-	114	-0-	342	2				N	-0-		-0-
02	440 N	98	-0-	-342	-0-	98	2				N	-0-		-0-
SKY RESOURCES, INC. 786408														
DEATON, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 185416 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 2748 - 2760														
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3				N	-0-		-0-
10	0	30	-0-	-0-	-0-	30	3				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-		-0-
02	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		-0-
DEATON, LAVERNE WELL #: 3 RRCID -> 189088 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2766 - 2830														
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0	17	-0-	17	-0-	17	3				N	-0-		-0-
12	0	38	-0-	38	-0-	55	3				N	-0-		-0-
01	0	34	-0-	34	-0-	89	3				N	-0-		-0-
02	115 N	26	-0-	-89	-0-	26	3				N	-0-		-0-
DEATON, LAVERNE WELL #: 4 RRCID -> 193855 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2464 - 2566														
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3				N	-0-		-0-
10	0	30	-0-	-0-	-0-	30	3				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-		-0-
02	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		-0-
SINGLETON WELL #: 5 RRCID -> 205060 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2498 - 2504														
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3				N	-0-		-0-
10	0	172	-0-	172	-0-	172	3				N	-0-		-0-
11	0	16	-0-	16	-0-	188	3				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-		-0-
01	0	1	-0-	1	-0-	189	3				N	-0-		-0-
02	288 N	99	-0-	-189	-0-	99	3				N	-0-		-0-

HASKELL COUNTY REGULAR			39583 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HASKELL							
SANDERS ENERGY LLC			747645													
WOLF CAMP UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 127399		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 1699		PERF. 1314 - 1327					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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					
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	0	260	-0-	260	260	260	2			N	-0-					-0-
01	0	279	-0-	279	539	279	2			N	-0-					-0-
02	792 N	253	-0-	-539	-0-	253	2			N	-0-					-0-
HAYNES (CROSS CUT)			39820 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
ENVOY RESOURCES INC.			253131													
CHARLES LEE-CLAWSON			WELL #: 2		RRCID -> 115225		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 1487		PERF. 1432 - 1444					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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					
09	9 N	5	-0-	-4	-0-	4	3	1	9	N	1					47
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1					48
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1					49
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	3	3	1	9	N	1					50
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1					51
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					51
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			806190													
GREGORY "6"			WELL #: 1		RRCID -> 140844		COMPL. DATE 01/18/1992		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2630 - 2648					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

HENLEY (DUFFER 2740)													
CHAPMAN OIL CO.													
TERRY UNIT													
				40444 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLEMAN
				145860									
				WELL #:	1	RRCID ->	113182	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2734 - 2737
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2022 - WELL PLUGGED 9/27/2022													
HEROD (LAKE)													
JM INVESTMENTS, L.L.C.													
FREYSCHLAG													
				40728 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: EASTLAND
				427733									
				WELL #:	2	RRCID ->	121918	COMPL. DATE	08/10/1986	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3040 - 3050
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES													
WAYWICK													
				767544									
				WELL #:	2	RRCID ->	111282	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3058 - 3070
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.													
HOPE													
				946964									
				WELL #:	1	RRCID ->	156651	COMPL. DATE	03/17/1992	TOTAL DEPTH	3432	PERF.	N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92
HERRING (BRENEKE)													
RINGO RIG LLC													
HERRING, V.													
				40818 200	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COLEMAN
				712386									
				WELL #:	2	RRCID ->	098265	COMPL. DATE	01/01/1982	TOTAL DEPTH	1480	PERF.	1366 - 1378
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
HERRING, V.													
				WELL #:	4	RRCID ->	098508	COMPL. DATE	01/26/1982	TOTAL DEPTH	1499	PERF.	1380 - 1382
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HERRING (WINCHELL)		40818 350	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
RINGO RIG LLC		712386								
HERRING, V.		WELL #: 1	RRCID -> 098264		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 948		PERF. 851 - 853	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
HERRING, V.		WELL #: 3	RRCID -> 101424		COMPL. DATE 08/11/1982		TOTAL DEPTH 1496		PERF. 867 - 869	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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	
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	Y	-0-	-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	Y	-0-	-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	Y	-0-	-0-
12	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2	Y	-0-	-0-
01	0	245	-0-	245	-0-	245	2	Y	-0-	-0-
02	447 N	202	-0-	-245	-0-	202	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
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	
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2	Y	-0-	-0-
10	0	145	-0-	145	-0-	145	2	Y	-0-	-0-
11	0	136	-0-	136	-0-	136	2	Y	-0-	-0-
12	0	114	-0-	114	-0-	114	2	Y	-0-	-0-
01	0	223	-0-	223	-0-	223	2	Y	-0-	-0-
02	845 N	227	-0-	-618	-0-	227	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	
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	269 179 1	617
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	139 183 1	573
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	392 515 1	450
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	607 527 1	530
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	749 524 1	755
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	564 732 1	587

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND													
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445													
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 017755 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3560 - 3600													
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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 017758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3608 - 3637													
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 017759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3590 - 3632													
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 017760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 017761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3598 - 3640													
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 017762 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3546 - 3582													
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 017763 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3650 - 3685													
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
WILLIAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 195168 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3635 - 3656														
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
MITCHAM, G.P. #3 WELL #: 3 RRCID -> 198496 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3650														
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
WILLIAMS, T.C. WELL #: 4 RRCID -> 198497 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3615 - 3668														
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 199755 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3608 - 3620														
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199787 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3589 - 3619														
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
WILLIAMS, T. C. WELL #: 5 RRCID -> 212085 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3661														
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

HILL (LAKE-STORAGE)															CNTY: EASTLAND		
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC																	
HILL (LAKE SAND)																	
WELL #: 17																	
RRCID -> 212090																	
COMPL. DATE 09/01/2005																	
TOTAL DEPTH 3750																	
PERF. 3530 - 3576																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
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-	
HILL (LAKE-SAND)																	
WELL #: 18																	
RRCID -> 212091																	
COMPL. DATE 06/29/2005																	
TOTAL DEPTH 4036																	
PERF. 3602 - 3634																	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
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-	
WILLIAMS, T.C.																	
WELL #: 6																	
RRCID -> 213087																	
COMPL. DATE 11/09/2005																	
TOTAL DEPTH 4190																	
PERF. 3602 - 3640																	
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
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-	
HILL (LAKE SAND)																	
WELL #: 21																	
RRCID -> 215143																	
COMPL. DATE 03/23/2006																	
TOTAL DEPTH 4040																	
PERF. 3620 - 3636																	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
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-	
HILL (LAKE SAND)																	
WELL #: 23																	
RRCID -> 215632																	
COMPL. DATE 03/22/2006																	
TOTAL DEPTH 4025																	
PERF. 3598 - 3628																	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
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-	
HILL (LAKE SAND)																	
WELL #: 20																	
RRCID -> 215668																	
COMPL. DATE 11/12/2005																	
TOTAL DEPTH 3660																	
PERF. 3587 - 3606																	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
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-	
WILLIAMS, T. C.																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 215670																	
COMPL. DATE 04/11/2006																	
TOTAL DEPTH 3750																	
PERF. 3626 - 3634																	
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-		5414						N	-0-			-0-	
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-		5414						N	-0-			-0-	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-		5414						N	-0-			-0-	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-		5414						N	-0-			-0-	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-		5414						N	-0-			-0-	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-		5414						N	-0-			-0-	

HILL (LAKE-STORAGE)														
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC														
WILLIAMS, T. C.														
WELL #: 7 RRCID -> 215673 COMPL. DATE 04/07/2005 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 M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
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-
HILL (LAKE SAND) WELL #: 29 RRCID -> 221602 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3518 - 3530														
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
HILL (LAKE SAND) WELL #: 24 RRCID -> 225906 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3662 - 3670														
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
HILL (LAKE SAND) WELL #: 28 RRCID -> 226454 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3608 - 3618														
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
HILL (LAKE SAND) WELL #: 26 RRCID -> 228503 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3353 - 3371														
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
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-
HILL (LAKE SAND) WELL #: 37D RRCID -> 228514 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3632 - 3680														
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
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-
HILL (LAKE SAND) WELL #: 39 RRCID -> 228515 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3611 - 3618														
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
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-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		9	RRCID -> 228518		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626	- 3648
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		31	RRCID -> 234988		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3551	- 3568
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		44	RRCID -> 234989		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3538	- 3554
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-
HILL (LAKE) SAND		WELL #:		40	RRCID -> 234990		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3653	- 3658
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		25	RRCID -> 236767		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3557	- 3572
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		22	RRCID -> 237144		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3562	- 3582
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

HILL (LAKE-STORAGE)														
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 19 RRCID -> 240184 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3610 - 3640														
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 16 RRCID -> 240186 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3578 - 3624														
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HITTSON (CONGL)														
EL RENO ENERGY, LLC														
HITTSON EARLINE														
WELL #: 1 RRCID -> 064411 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4047 - 4060														
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
10	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-			-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-
12	558 N	301	-0-	-257	-0-	301	2			N	-0-			-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT			-0-
HOG MOUNTAIN (BEND CONGL.)														
PETEX														
TOMLIN, MYRTLE														
WELL #: 1 RRCID -> 282132 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3928 - 3930														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOUSER (DUFFER)														
JONES, RODGER														
JONES "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 152300 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOWARD J. BASS (MISS.)				42973 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD						
P.I.D. DRILLING INC				631265												
MERRICK DAVIS "26"				WELL #:	1	RRCID -> 183006	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH	4788	PERF.	4634 -	4758				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
DAVIS, MERRICK "23"				WELL #:	1	RRCID -> 183008	COMPL. DATE 08/28/1996	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4861 -	4890				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
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				
09	646 N	346	-0-	-300	-0-	346 2				Y	-0-					-0-
10	0	356	-0-	356	-0-	356 2				Y	-0-					-0-
11	675 N	319	-0-	-356	-0-	319 2				Y	-0-					-0-
12	372 N	206	-0-	-166	-0-	206 2				Y	-0-					-0-
01	0	348	-0-	348	-0-	348 2				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	291	-0-	291	-0-	639 2				Y	-0-					-0-
HOWELL				WELL #:	5	RRCID -> 283057	COMPL. DATE 05/22/2017	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	3906 -	3928				
09	7260 X	6584	-0-	-676	-0-	6580 2	4 9	N		4						584
10	0	6770	-0-	6770	-0-	6764 2	6 9	N		5						589
11	12830 X	6060	-0-	-6770	-0-	6057 2	3 9	N		5						592
12	6789 X	3920	-0-	-2869	-0-	3912 2	8 9	N		7						599
01	0	6614	-0-	6614	-0-	6611 2	3 9	N		3						602
02	12146 X	5532	-0-	-6614	-0-	5526 2	6 9	N		5						607

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

HRUBETZ (GRAY) EARTHBOUND RESOURCES LLC JOHNSON, RICHARD				43073 525 238742		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
WELL #:				7	RRCID -> 128702		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH		4834	PERF. 3804 - 3809						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBARD CREEK (STRAWN) PETEX HICKMAN "13"				43112 852 659782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
WELL #:				3	RRCID -> 153832		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH		4319	PERF. 2603 - 2608						
09	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	2				N	-0-					-0-
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2				N	-0-					-0-
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2				N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2				N	-0-					-0-
01	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2				N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2				N	-0-					-0-

HUDMAN (MARBLE FALLS) PETEX CRESLENN-PARISH				43213 500 659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
WELL #:				1	RRCID -> 017772		COMPL. DATE 11/14/1959		TOTAL DEPTH		4021	PERF. 3951 - 3962						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUDMAN, E. E.				WELL #:		2	RRCID -> 017773		COMPL. DATE 09/15/1953		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 3960 - 3989				
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2				N	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2				N	-0-					-0-
11	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2				N	-0-					-0-
12	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	2				N	-0-					-0-
01	961	N	703	-0-	-258	-0-	703	2				N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2				N	-0-					-0-

PARISH, W. A.				WELL #:		1	RRCID -> 017776		COMPL. DATE 03/23/1960		TOTAL DEPTH		4020	PERF. 3966 - 3974				
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2				N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2				N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2				N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2				N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2				N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	EOM BALANCE
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	140
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	140
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	140
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	140
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	140
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
09	90 N	18	-0-	-72	-0-	123
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	123
11	0	101	-0-	101	101	123
12	0	64	-0-	64	165	123
01	0	54	-0-	54	219	123
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	135	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
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-
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
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-
I. L. & M. (CONGL.)		44110 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND	
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206				
LONG		WELL #: 2	RRCID -> 185506	COMPL. DATE 01/11/1986	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3102 - 3110
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

I. L. & M. (UPPER CONGL.)														
BIG STATE INDUSTRIES, INC.														
FOX														
WELL #: 3 RRCID -> 125887 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3108 - 3116														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			204
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			204
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
02	14B2 EXT	2098	-0-	2098	2098	2098	2			N	-0-			204
CHENOWETH, GROVER														
CANTWELL														
WELL #: 1 RRCID -> 129763 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3184 - 3199														
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			51
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			51
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			51
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			51
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-			51
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			51
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC														
FOX, T.														
WELL #: 2A RRCID -> 125725 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3069 - 3075														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
12	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2			N	-0-			85
01	14B2 EXT	88	-0-	88	188	88	2			N	-0-			85
02	14B2 EXT	108	-0-	108	296	108	2			N	-0-			85
JD OPERATING														
MINCHEW														
WELL #: 1 RRCID -> 128033 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3180 - 3210														
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	N	2			93
10	0	426	-0-	426	426	424	2	2	9	N	2			95
11	0	385	-0-	385	811	382	2	3	9	N	3			98
12	0	379	-0-	379	1190	369	2	10	9	N	9			107
01	0	443	-0-	443	1633	431	2	12	9	N	11			118
02	2039 N	406	-0-	-1633	-0-	393	2	13	9	N	12			130
LEWIS, CLYDELL														
WELL #: 1 RRCID -> 128742 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3176 - 3212														
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
10	0	106	-0-	106	106	106	2			N	-0-			-0-
11	0	95	-0-	95	201	95	2			N	-0-			-0-
12	0	92	-0-	92	293	92	2			N	-0-			-0-
01	0	108	-0-	108	401	108	2			N	-0-			-0-
02	499 N	98	-0-	-401	-0-	98	2			N	-0-			-0-
IBEX (CADD0 LIME)														
D.J.F. SERVICES, INC.														
ELLIOTT, RAY														
WELL #: 4 RRCID -> 051423 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 3388 - 3565														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IBEX (CADD O LIME)				//CONT.//		44163 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: SHACKELFORD					
PETEX				WELL #:		659782		RRCID -> 017785		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3364 - 3450			
COMPTON				WELL #:		3		RRCID -> 017786		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3330 - 3358			
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
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					1
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	814	2		4 9	N	-4					5
11	780	N	769	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					5
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					5
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					5
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					5
COMPTON				WELL #:		3		RRCID -> 017786		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3330 - 3358			
09	240	N	68	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	248	N	80	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	210	N	104	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
COMPTON, C. A.				WELL #:		5		RRCID -> 017787		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3525 - 3560			
09	240	N	68	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					7
10	248	N	83	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	80	2		3 9	N	3					10
11	210	N	105	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					10
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					10
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					10
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					10
WITTY, J. J.				WELL #:		3		RRCID -> 017789		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3454 - 3470			
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
GURNEY				WELL #:		1		RRCID -> 041245		COMPL. DATE 02/21/1967		TOTAL DEPTH		4473 PERF. 3504 - 3584					
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	403	N	339	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	390	N	287	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	403	N	35	-0-	-368	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	341	N	228	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
JACKSON, COLE				WELL #:		1		RRCID -> 042292		COMPL. DATE 06/15/1967		TOTAL DEPTH		3625 PERF. 3377 - 3540					
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					19
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					19
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					19
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					19
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					19
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					19
ELLIOT -7-				WELL #:		1		RRCID -> 049559		COMPL. DATE 01/30/1971		TOTAL DEPTH		3719 PERF. 3544 - 0					
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					72
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					72
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					72
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					72
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					72
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					72

IBEX (CADD0 LIME)														CNTY: SHACKELFORD	
PETEX															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-				21
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				21
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				21
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				21
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-				21
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				21
WILD														TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3410 - 3505	
WELL #: 12 RRCID -> 059369 COMPL. DATE N/A															
09	0	304	-0-	304	304	304	2			N	-0-				9
10	0	293	-0-	293	597	293	2			N	-0-				9
11	0	330	-0-	330	927	330	2			N	-0-				9
12	0	335	-0-	335	1262	335	2			N	-0-				9
01	0	352	-0-	352	1614	352	2			N	-0-				9
*02	1777 N	163	-0-	-1614	-0-	163	2			N	-0-				9
ROBERTS														TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3533 - 3540	
WELL #: 1 RRCID -> 147229 COMPL. DATE 05/28/1993															
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
IBEX, EAST (CADD0 LIME)														CNTY: STEPHENS	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC															
ELLIOTT															
WELL #: 3 RRCID -> 121467 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3368 - 3450															
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	826	2	8	9	N	7				66
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-				66
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-				66
12	0	703	-0-	703	703	703	2			N	-0-				66
01	1516 N	813	-0-	-703	-0-	813	2			N	-0-				66
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-				66
PETEX															
WILD															
WELL #: 8 RRCID -> 017794 COMPL. DATE 03/13/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3419 - 3445															
09	0	1218	-0-	1218	1218	1218	2			N	-0-				10
10	0	986	-0-	986	2204	986	2			N	-0-				10
11	0	958	-0-	958	3162	958	2			N	-0-				10
12	0	852	-0-	852	4014	852	2			N	-0-				10
01	0	1007	-0-	1007	5021	1007	2			N	-0-				10
*02	2800 N	376	-0-	-2424	2597	376	2			N	-0-				10
WILD-PARDEE														TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3506 - 3522	
WELL #: 1 RRCID -> 188080 COMPL. DATE 02/22/2002															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

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	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-			283 2			N	-0-						-0-
10	0	433	-0-	433	433			433 2			N	-0-						-0-
11	0	424	-0-	424	857			424 2			N	-0-						-0-
12	0	462	-0-	462	1319			462 2			N	-0-						-0-
01	0	446	-0-	446	1765			446 2			N	-0-						-0-
02	2144 N	379	-0-	-1765	-0-			379 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				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	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				
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-			1343 2			N	-0-						-0-
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-			1396 2			N	-0-						-0-
11	1350 N	1135	-0-	-215	-0-			1135 2			N	-0-						-0-
12	1395 N	984	-0-	-411	-0-			984 2			N	-0-						-0-
01	1395 N	961	-0-	-434	-0-			961 2			N	-0-						-0-
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-			845 2			N	-0-						-0-
ILES (CONGLOMERATE)				44281 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.				213703														
ILES, G. H. "B"				WELL #:		3		RRCID -> 169210		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4035 - 4037				
09	1290 #	1238	-0-	-52	-0-			1238 3			N	-0-						-0-
10	0	1246	-0-	1246	1246			1246 3			N	-0-						-0-
11	0	1116	-0-	1116	2362			1116 3			N	-0-						-0-
12	0	1150	-0-	1150	3512			1150 3			N	-0-						-0-
01	0	1105	-0-	1105	4617			1105 3			N	-0-						-0-
02	5636 R	1019	-0-	-4617	-0-			1019 3			N	-0-						-0-
ILES, G. H.				WELL #:		11		RRCID -> 219662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3974 - 3980				
09	884 R	884	-0-	-0-	-0-			884 3			N	-0-						-0-
10	0	885	-0-	885	885			885 3			N	-0-						-0-
11	0	831	-0-	831	1716			831 3			N	-0-						-0-
12	0	844	-0-	844	2560			844 3			N	-0-						-0-
01	0	816	-0-	816	3376			816 3			N	-0-						-0-
02	4116 R	740	-0-	-3376	-0-			740 3			N	-0-						-0-

ILES (CONGLOMERATE) DELTA OIL & GAS LTD. ILES, G.H. "A"				//CONT.// 213703 WELL #:	44281 333 1	ASSOCIATED	49B				CNTY: STEPHENS							
				RRCID -> 219664				COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4036 - 4042								
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
09	1800 #	1457	-0-	-343	-0-	1457	3					N	-0-					-0-
10	0	1466	-0-	1466	-0-	1466	3					N	-0-					-0-
11	0	1414	-0-	1414	-0-	2880	3					N	-0-					-0-
12	0	1325	-0-	1325	-0-	4205	3					N	-0-					-0-
01	0	1458	-0-	1458	-0-	5663	3					N	-0-					-0-
02	6863 R	1200	-0-	-5663	-0-	1200	3					N	-0-					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY GOGGAN				475741 WELL #:	1	RRCID -> 181631	COMPL. DATE 12/18/2000	TOTAL DEPTH 4294 PERF. 4106 - 4124										
09	691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	2					N	-0-					32
10	651 #	457	-0-	-194	-0-	457	2					N	-0-					32
11	630 #	524	-0-	-106	-0-	524	2					N	-0-					32
12	772 R	772	-0-	-0-	-0-	772	2					N	-0-					32
01	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	2					N	-0-					32
02	588 #	559	-0-	-29	-0-	559	2					N	-0-					32

GOGGAN				WELL #:	2	RRCID -> 199196	COMPL. DATE 12/01/2003	TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4188 - 4200										
09	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2					N	-0-					5
10	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2					N	-0-					5
11	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	2					N	-0-					5
12	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2					N	-0-					5
01	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2					N	-0-					5
02	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	2					N	-0-					5

CUSTARD - PITTS				WELL #:	1	RRCID -> 215858	COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL DEPTH 4385 PERF. 4310 - 4330										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-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-

CUSTARD-PITTS				WELL #:	2	RRCID -> 225565	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3992 - 4012										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					175

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) DELTA OIL & GAS LTD. HARALSON				44281 666 213703 WELL #:	7	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: STEPHENS							
				RRCID -> 218879				COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4002 - 4022								
09	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3					N	-0-					-0-
10	0	335	-0-	335 B	-0-	335	3					N	-0-					-0-
11	0	273	-0-	273 B	-0-	608	3					N	-0-					-0-
12	0	307	-0-	307 B	-0-	915	3					N	-0-					-0-
01	0	297	-0-	297 B	-0-	1212	3					N	-0-					-0-
02	1469 N	257	-0-	-1212 B	-0-	257	3					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
* * DISPOSITIONS * *									
EOM									
BALANCE									
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	60 N	52 -0-	-8 B	-0-	52	3		N	-0-
10	0	53 -0-	53 B	53	53	3		N	-0-
11	0	33 -0-	33 B	86	33	3		N	-0-
12	0	27 -0-	27 B	113	27	3		N	-0-
01	0	25 -0-	25 B	138	25	3		N	-0-
02	163 N	25 -0-	-138 B	-0-	25	3		N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
ILES, G. H. "B"									
		WELL #: 2		RRCID -> 221384		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 4025 - 4039	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	2040 N	1990 -0-	-50 B	-0-	1990	3		N	-0-
10	0	2037 -0-	2037 B	2037	2037	3		N	-0-
11	0	1989 -0-	1989 B	4026	1989	3		N	-0-
12	0	2204 -0-	2204 B	6230	2204	3		N	-0-
01	0	2080 -0-	2080 B	8310	2080	3		N	-0-
02	2800 N	1792 -0-	-1008 B	7302	1792	3		N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	7302						
COPELAND-MITCHELL "B"									
		WELL #: 3		RRCID -> 222997		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3968 - 3971	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	397 N	397 -0-	-0- B	-0-	397	3		N	-0-
10	0	407 -0-	407 B	407	407	3		N	-0-
11	0	381 -0-	381 B	788	381	3		N	-0-
12	0	377 -0-	377 B	1165	377	3		N	-0-
01	0	389 -0-	389 B	1554	389	3		N	-0-
02	1894 N	340 -0-	-1554 B	-0-	340	3		N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
COPELAND-MITCHELL "B"									
		WELL #: 5		RRCID -> 225903		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4054 - 4064	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	184 N	184 -0-	-0- B	-0-	184	3		N	-0-
10	0	164 -0-	164 B	164	164	3		N	-0-
11	0	171 -0-	171 B	335	171	3		N	-0-
12	0	187 -0-	187 B	522	187	3		N	-0-
01	0	182 -0-	182 B	704	182	3		N	-0-
02	856 N	152 -0-	-704 B	-0-	152	3		N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
ILES, G. H. "B"									
		WELL #: 7		RRCID -> 255380		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4026 - 4033	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	863 N	863 -0-	-0- B	-0-	863	3		N	-0-
10	0	775 -0-	775 B	775	775	3		N	-0-
11	0	704 -0-	704 B	1479	704	3		N	-0-
12	0	714 -0-	714 B	2193	714	3		N	-0-
01	0	748 -0-	748 B	2941	748	3		N	-0-
02	2800 N	507 -0-	-2293 B	648	507	3		N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	648						

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
G. H. ILES 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 272377		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 4021 - 4048	
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
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	600 N	590 -0-	-10 B	-0-	572 3	18 9	N	16			42
10	0	597 -0-	597 B	597	584 3	13 9	N	12			54
11	0	580 -0-	580 B	1177	568 3	12 9	N	11			65
12	0	602 -0-	602 B	1779	584 3	18 9	N	16	55 1		26
01	0	613 -0-	613 B	2392	595 3	18 9	N	16			42
02	2800 N	487 -0-	-2313 B	79	473 3	14 9	N	13			55
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	79								

G. H. ILES 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 273805		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 4830		PERF. 4080 - 4090	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	630 N	614 -0-	-16 B	-0-	572 3	42 9	N	38	170 1		71
10	0	621 -0-	621 B	621	581 3	40 9	N	36			107
11	0	600 -0-	600 B	1221	547 3	53 9	N	48			155
12	0	597 -0-	597 B	1818	551 3	46 9	N	42			197
01	0	625 -0-	625 B	2443	585 3	40 9	N	36	169 1		64
02	2800 N	574 -0-	-2226 B	217	531 3	43 9	N	39			103
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	217								

ILES, G. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 282555		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 4199		PERF. 3996 - 4004	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	1080 N	1044 -0-	-36 B	-0-	1034 3	10 9	N	9			83
10	0	1079 -0-	1079 B	1079	1072 3	7 9	N	6			89
11	0	1028 -0-	1028 B	2107	1018 3	10 9	N	9			98
12	0	996 -0-	996 B	3103	988 3	8 9	N	7			105
01	0	1101 -0-	1101 B	4204	1091 3	10 9	N	9			114
02	2800 N	600 -0-	-2200 B	2004	593 3	7 9	N	6			120
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	2004								

ILES, G. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 282556		COMPL. DATE 08/25/2002		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4024 - 4036	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	522 N	522 -0-	-0- B	-0-	486 3	36 9	N	33	86 1		37
10	0	535 -0-	535 B	535	493 3	42 9	N	38			75
11	0	488 -0-	488 B	1023	430 3	58 9	N	53			128
12	0	494 -0-	494 B	1517	438 3	56 9	N	51	84 1		95
01	0	510 -0-	510 B	2027	456 3	54 9	N	49	86 1		58
02	2561 N	534 -0-	-2027 B	-0-	497 3	37 9	N	34			92
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

ILES, G. H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 282557		COMPL. DATE 09/02/2002		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4064 - 4084	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	1680 N	1592 -0-	-88 B	-0-	1557 3	35 9	N	32	86 1		37
10	0	1671 -0-	1671 B	1671	1629 3	42 9	N	38			75
11	0	1547 -0-	1547 B	3218	1488 3	59 9	N	54			129
12	0	1532 -0-	1532 B	4750	1477 3	55 9	N	50	84 1		95
01	0	1545 -0-	1545 B	6295	1490 3	55 9	N	50	87 1		58
02	2800 N	1332 -0-	-1468 B	4827	1295 3	37 9	N	34			92
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	4827								

INDIANOLA (MARBLE FALLS)															
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC															
STERLING															
					44370 500	NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
					614284										
WELL #:					1	RRCID -> 227164					COMPL. DATE 04/24/2007				
											TOTAL DEPTH 3682				
											PERF. 3181 - 3207				
CNTY: ERATH															
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)															
GTG OPERATING, LLC															
STUART, J.N. "A"															
					44650 100	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
					337080										
WELL #:					8	RRCID -> 157306					COMPL. DATE 11/20/1995				
											TOTAL DEPTH 3745				
											PERF. 3496 - 3508				
CNTY: PALO PINTO															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP															
STUART ESTATE "49"															
					424988										
WELL #:					1	RRCID -> 147111					COMPL. DATE 08/14/1993				
											TOTAL DEPTH 4017				
											PERF. 3825 - 3832				
09	0	40	-0-	40	40	40	2				N	-0-		-0-	
10	0	33	-0-	33	73	33	2				N	-0-		-0-	
11	0	29	-0-	29	102	29	2				N	-0-		-0-	
12	0	26	-0-	26	128	26	2				N	-0-		-0-	
01	157 N	29	-0-	-128	-0-	29	2				N	-0-		-0-	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2				N	-0-		-0-	

STUART ESTATE "61"															
					424988										
WELL #:					2	RRCID -> 151725					COMPL. DATE 10/10/1994				
											TOTAL DEPTH 3952				
											PERF. 3626 - 3638				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
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-	

STUART ESTATE "61"															
					424988										
WELL #:					4	RRCID -> 201365					COMPL. DATE 02/29/2004				
											TOTAL DEPTH 4030				
											PERF. 3550 - 3576				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
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-	

STUART ESTATE "61"															
					424988										
WELL #:					7	RRCID -> 205048					COMPL. DATE 08/17/2004				
											TOTAL DEPTH 3997				
											PERF. 3554 - 3622				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
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-	

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)														
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP														
STUART ESTATE "61"														
WELL #: 11 RRCID -> 211860 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3994 - 4020														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	0	235	-0-	235	235	235	2			N	-0-			-0-
10	0	251	-0-	251	486	251	2			N	-0-			-0-
11	0	220	-0-	220	706	220	2			N	-0-			-0-
12	0	192	-0-	192	898	192	2			N	-0-			-0-
01	1117 N	219	-0-	-898	-0-	219	2			N	-0-			-0-
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-			-0-
J-TEC OPERATING, LLC														
IONI CREEK "60"														
WELL #: 2 RRCID -> 151130 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3837 - 3886														
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
11	0	27	-0-	27	27	27	3			N	-0-			-0-
12	46 N	19	-0-	-27	-0-	19	3			N	-0-			-0-
01	0	35	-0-	35	35	35	3			N	-0-			-0-
02	68 N	33	-0-	-35	-0-	33	3			N	-0-			-0-
KOKOMO ENERGY, INC.														
MOUNTAIN TOP														
WELL #: 8 RRCID -> 149389 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 4002 - 4006														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MARJAC OIL COMPANY, INC.														
THOMPSON 40														
WELL #: 1 RRCID -> 265244 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4024 - 4032														
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			52
10	0	414	-0-	414	414	414	2			N	-0-			52
11	0	366	-0-	366	780	362	2	4	9	N	-4			56
12	0	327	-0-	327	1107	327	2			N	-0-			56
01	0	326	-0-	326	1433	326	2			N	-0-			56
02	1672 N	239	-0-	-1433	-0-	238	2	1	9	N	1			57
THOMPSON 40														
WELL #: 2 RRCID -> 267568 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4001 - 4010														
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
10	0	207	-0-	207	207	207	2			N	-0-			-0-
11	0	181	-0-	181	388	181	2			N	-0-			-0-
12	0	164	-0-	164	552	164	2			N	-0-			-0-
01	0	163	-0-	163	715	163	2			N	-0-			-0-
02	834 N	119	-0-	-715	-0-	119	2			N	-0-			-0-
THOMPSON B														
WELL #: 1 RRCID -> 269382 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4012 - 4026														
09	720 N	686	-0-	-34	-0-	686	2			N	-0-			44
10	0	720	-0-	720	720	720	2			N	-0-			44
11	0	551	-0-	551	1271	551	2			N	-0-			44
12	0	632	-0-	632	1903	632	2			N	-0-			44
01	0	606	-0-	606	2509	606	2			N	-0-			44
02	2800 N	586	-0-	-2214	295	586	2			N	-0-			44

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)										//CONT.//		44650 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
MARJAC OIL COMPANY, INC.										//CONT.//		526262													
THOMPSON '40'										WELL #:		5		RRCID -> 272905		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 4177		PERF. 3944 - 3956					
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					
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2					N	-0-					-0-					
10	0		414	-0-	414	414	414	414	2					N	-0-					-0-					
11	0		362	-0-	362	776	776	362	2					N	-0-					-0-					
12	0		327	-0-	327	1103	1103	327	2					N	-0-					-0-					
01	0		326	-0-	326	1429	1429	326	2					N	-0-					-0-					
02	1667	N	238	-0-	-1429	-0-	-0-	238	2					N	-0-					-0-					
THOMPSON C										WELL #:		1		RRCID -> 273562		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3966 - 3976					
09	3990	X	3360	-0-	-630	-0-	-0-	3360	2					N	-0-					-0-					
10	0		3204	-0-	3204	3204	3204	3204	2					N	-0-					-0-					
11	0		3108	-0-	3108	6312	6312	3108	2					N	-0-					-0-					
12	0		3183	-0-	3183	9495	9495	3183	2					N	-0-					-0-					
01	0		3119	-0-	3119	12614	12614	3119	2					N	-0-					-0-					
02	15370	X	2756	-0-	-12614	-0-	-0-	2756	2					N	-0-					-0-					
GALE 39										WELL #:		1		RRCID -> 275475		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 3868 - 3876					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
11	0		30	-0-	30	30	30	30	2					N	-0-					-0-					
12	0		28	-0-	28	58	58	28	2					N	-0-					-0-					
01	0		-0-	-0-	-0-	58	58							N	-0-					-0-					
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC										822615															
J.R. COODY 'A'										WELL #:		10		RRCID -> 280058		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 3710 - 3718					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					16					
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					16					
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					16					
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					16					
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					16					
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					16					
TRACER OPERATING, INC.										863965															
COODY 40										WELL #:		1		RRCID -> 268209		COMPL. DATE 11/06/2012		TOTAL DEPTH 4461		PERF. 4022 - 4028					
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	-0-	55	2					Y	-0-					-0-					
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
12	62	N	-0-	-0-	-62	-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-					
IRSFIELD (CONGL)										44774 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT											
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC										221932															
JIANI-HINKSON										WELL #:		1		RRCID -> 136922		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3762 - 3819					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					

IRSFIELD (CONGL)		//CONT.//		44774 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403							
IRSFELD ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 089069	COMPL. DATE 02/24/1980		TOTAL DEPTH	3961	PERF. 3650 - 3658	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	
ISENHOWER (DUFFER)				44820 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
PENDRAGON OIL CO.				651162							
ISENHOWER, JOHN D. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 102356	COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH	3871	PERF. 3786 - 3800	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
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
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	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02	0 N	-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	
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	41	1	351	3	N	-0-
10	0	370	-0-	370	-0-	40	1	330	3	N	-0-
11	0	367	-0-	367	-0-	35	1	332	3	N	-0-
12	0	378	-0-	378	-0-	45	1	333	3	N	-0-
01	1594 N	479	-0-	-1115	-0-	61	1	418	3	N	-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	49	1	331	3	N	-0-
DYKES, WM. C. 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 274563	COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2227 - 2254	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

ITTTLESON (4300)														CNTY: PARKER	
UPHAM OIL & GAS COMPANY															
Koonce "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 099049 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4239 - 4254															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3	N		3	-0-	-0-		2	1		1	3	Y	-0-	1
10	14	N		14	-0-	-0-		7	1		7	3	Y	-0-	1
11	14	N		14	-0-	-0-		7	1		7	3	Y	-0-	1
12	0			3	-0-	-0-	3	2	1		1	3	Y	-0-	1
*01	7	N		4	-0-	-0-		2	1		2	3	Y	-0-	1
02	0	N		NO RPT	-0-	-0-							Y	NO RPT	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
MEPCO-ELECTRA															
WELL #: 1 RRCID -> 099922 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4355 - 4370															
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2676															
09	3000	N		957	-0-	-2043 B	633	594	1		363	3	Y	-0-	10
10	1452	N		819	-0-	-633 B	-0-	424	1		395	3	Y	-0-	10
11	819	N		819	-0-	-0- B	-0-	424	1		395	3	Y	-0-	10
12	0			1576	-0-	1576 B	1576	1005	1		571	3	Y	-0-	10
*01	2722	N		1146	-0-	-1576 B	-0-	631	1		515	3	Y	-0-	10
02	0	N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT	10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
AIRPORT															
WELL #: 1 T RRCID -> 102605 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4389 - 4394															
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	T. A.			NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y		NO RPT		-0-
10	T. A.			NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y		NO RPT		-0-
11	T. A.			NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y		NO RPT		-0-
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-															
AIRPORT															
WELL #: 3 RRCID -> 111206 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 4387															
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3424															
09	3000	N		1483	-0-	-1517 B	1907	920	1		563	3	Y	-0-	-0-
10	3097	N		1190	-0-	-1907 B	-0-	617	1		573	3	Y	-0-	-0-
11	1190	N		1190	-0-	-0- B	-0-	617	1		573	3	Y	-0-	-0-
12	0			1115	-0-	1115 B	1115	710	1		405	3	Y	-0-	-0-
*01	1884	N		769	-0-	-1115 B	-0-	423	1		346	3	Y	-0-	-0-
02	0	N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
IVADELL (MISS)														CNTY: STEPHENS	
PETEX															
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 134185 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4294 - 4308															
09	0			-0-	-0-	-0-					N		-0-		147
10	0			-0-	-0-	-0-					N		-0-		147
11	0			-0-	-0-	-0-					N		-0-		147
12	0			-0-	-0-	-0-					N		-0-		147
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-		147
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-		147

IVAN (CONGL. 4000)			44838 400			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
PETEX			659782													
MORELAND			WELL #:			1	RRCID -> 221564			COMPL. DATE 09/11/2006			TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4068 - 4073			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1860 N	1782	-0-	-78	-0-		1782	2			N	-0-			-0-
10		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-		1986	2			N	-0-			-0-
11		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-		1925	2			N	-0-			-0-
12		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-		2027	2			N	-0-			-0-
01		1984 N	1641	-0-	-343	-0-		1641	2			N	-0-			-0-
02		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		1370	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			
09		12408 R	12408	-0-	-0-	-0-		12408	2			N	-0-			-0-
10		12875 R	12875	-0-	-0-	-0-		12875	2			N	-0-			-0-
11		12562 R	12562	-0-	-0-	-0-		12562	2			N	-0-			-0-
12		12834 #	11707	-0-	-1127	-0-		11707	2			N	-0-			-0-
01		12865 #	12494	-0-	-371	-0-		12494	2			N	-0-			-0-
02		11620	11482	-0-	-138	-0-		11482	2			N	-0-			-0-
IVAN (MARBLE FALLS)			44838 600			ASSOCIATED			49B			CNTY: STEPHENS				
PETEX			659782													
FORD, WILLIE MAE			WELL #:			1	RRCID -> 283074			COMPL. DATE 09/01/2017			TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4017 - 4041			
09		1200 #	1060	-0-	-140	-0-		1060	2			N	-0-			68
10		1147 #	1066	-0-	-81	-0-		1066	2			N	-0-			68
11		1110 #	917	-0-	-193	-0-		917	2			N	-0-			68
12		1147 #	833	-0-	-314	-0-		833	2			N	-0-			68
01		1085 #	1076	-0-	-9	-0-		1076	2			N	-0-			68
02		980 #	777	-0-	-203	-0-		777	2			N	-0-			68
WALKER "1050"			WELL #:			1	RRCID -> 292263			COMPL. DATE 03/06/1998			TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3795 - 3796			
09		459 R	459	-0-	-0-	-0-		459	2			N	-0-			-0-
10		503 R	503	-0-	-0-	-0-		503	2			N	-0-			-0-
11		485 R	485	-0-	-0-	-0-		485	2			N	-0-			-0-
12		622 R	622	-0-	-0-	-0-		610	2	12	9	N	11			11
01		555 R	555	-0-	-0-	-0-		555	2			N	-0-			11
02		483 R	483	-0-	-0-	-0-		483	2			N	-0-			11
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			
09		510 N	452	-0-	-58	-0-		448	2	4	9	N	4			129
10		496 N	481	-0-	-15	-0-		471	2	10	9	N	9			138
11		480 N	448	-0-	-32	-0-		440	2	8	9	N	7			145
12		465 N	445	-0-	-20	-0-		435	2	10	9	N	9			154
01		496 N	443	-0-	-53	-0-		434	2	9	9	N	8			162
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-		408	2	12	9	N	11			173
MORELAND "A"			WELL #:			2	RRCID -> 257451			COMPL. DATE 04/12/2010			TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4037 - 4045			
09		801 N	801	-0-	-0-	-0-		801	2			N	-0-			-0-
10		847 N	847	-0-	-0-	-0-		847	2			N	-0-			-0-
11		810 N	810	-0-	-0-	-0-		810	2			N	-0-			-0-
12		795 N	795	-0-	-0-	-0-		795	2			N	-0-			-0-
01		777 N	777	-0-	-0-	-0-		777	2			N	-0-			-0-
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-		722	2			N	-0-			-0-

IVAN, E. (DUFFER)														
PETEX														
FORD, REBA														
WELL #: 1 RRCID -> 258917 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 4156 - 4170														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
09	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1329	2		N	-0-			19
10	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	1230	2		N	-0-			19
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			19
12	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2		N	-0-			19
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			19
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			19
MCCRACKEN														
WELL #: 1 RRCID -> 259264 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186														
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
01	1271	N	715	-0-	-556	-0-	715	2		N	-0-			-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
MCDANIEL "1054"														
WELL #: 1 RRCID -> 262010 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4020 - 4030														
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1371	2	31 9	N	28			96
10	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1394	2	26 9	N	24	105 1		15
11	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	1296	2	28 9	N	25			40
12	1426	N	481	-0-	-945	-0-	481	2		N	-0-			40
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1853	2	54 9	N	49			89
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1229	2	26 9	N	24			113
GIBSON-WESLEY UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 262786 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060														
09	810	N	697	-0-	-113	-0-	697	2		N	-0-			55
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			55
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			55
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			55
01	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	2		N	-0-			55
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			55
GIBSON-WESLEY UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 267893 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110														
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-
10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2		N	-0-			-0-
12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2		N	-0-			-0-
01	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC														
KENNEDY "1064" UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 242480 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3954 - 4028														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

IVAN, E. (DUFFER) //CONT.// 44842 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS																	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615																	
KENNEDY "1065" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250617 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3940 - 3948																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-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																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
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																	
09	0	570	-0-	570	570	570	2					N	-0-				58
10	0	266	-0-	266	836	266	2					N	-0-				58
11	0	-0-	-0-	-0-	836							N	-0-				58
12	0	10	-0-	10	846	10	2					N	-0-				58
01	0	-0-	-0-	-0-	846							N	-0-				58
02	846 N	-0-	-0-	-846	-0-	-0-						N	-0-				58
BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 272376 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3501 - 3508																	
09	3000 N	11442	-0-	8442	8442	11442	2					N	-0-				-0-
10	18163 X	9721	-0-	-8442	-0-	9721	2					N	-0-				-0-
11	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2					N	-0-				-0-
12	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2					N	-0-				-0-
01	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2					N	-0-				-0-
02	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2					N	-0-				-0-
BONNIE WELL #: 1 A RRCID -> 285363 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3547 - 3564																	
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2					N	-0-				-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2					N	-0-				-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2					N	-0-				-0-
12	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2					N	-0-				-0-
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1684	2		34	9		N	31				31
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2					N	-0-				31
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																	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				5
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014																	

JMM (MARBLE FALLS)		45100 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726															
SNEED		WELL #: 4		RRCID -> 177568		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694															
PENCE		WELL #: 7		RRCID -> 166154		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3491 - 3504									
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4	
RECLASSIFIED TO OIL					04/01/1999												
RONNING GAS AND OIL LLC		727054															
REED		WELL #: 1		RRCID -> 103381		COMPL. DATE 09/02/1981		TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3469 - 3478									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30	
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	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964															
HARRISON, B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 110896		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3412 - 3424									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-	
HARRISON, B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 110897		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2445 - 3460									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-	
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									
09	879	R	879	-0-	-0-	-0-		879	3			N	-0-			-0-	
10	845	R	845	-0-	-0-	-0-		845	3			N	-0-			-0-	
11	870	#	809	-0-	-61	-0-		809	3			N	-0-			-0-	
12	899	#	648	-0-	-251	-0-		648	3			N	-0-			-0-	
01	899	#	684	-0-	-215	-0-		684	3			N	-0-			-0-	
02	812	#	705	-0-	-107	-0-		705	3			N	-0-			-0-	

JMM (CANYON)		//CONT.//		45110 400	ASSOCIATED		49B	CNTY: NOLAN			
KATSCO ENERGY, INC.		//CONT.//		451645							
MCLAUGHLIN		WELL #:		9	RRCID -> 114341		COMPL. DATE 10/22/1979	TOTAL DEPTH	5964	PERF. 5740 -	5876
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3					74
10	956 R	956	-0-	-0-	-0-	956 3					74
11	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788 3					74
12	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3					74
01	1211 R	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3					74
*02	803 R	803	-0-	-0-	-0-	803 3					74
MCLAUGHLIN		WELL #:		12	RRCID -> 130125		COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH	6147	PERF. 5898 -	5992
09	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293 3					188
10	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 3					188
11	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270 3					188
12	279 #	216	-0-	-63	-0-	216 3					188
01	279 #	222	-0-	-57	-0-	222 3					188
02	252 #	235	-0-	-17	-0-	235 3					188
JMM (CANYON,UPPER)				45110 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: NOLAN			
MOSAIC TEXAS LLC				589983							
JAMESON, JAHEW "B"		WELL #:		1	RRCID -> 128369		COMPL. DATE 07/29/1980	TOTAL DEPTH	7213	PERF. 5780 -	6050
09	283 R	153	-0-	-130	-0-	153 3					-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-						-0-
11	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 3					-0-
12	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 3					-0-
01	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 3					-0-
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-						-0-
J M M, SOUTH (COOK)				45115 500	ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: NOLAN			
ENRICH OIL CORPORATION				253100							
FOSTER-PRICE		WELL #:		1	RRCID -> 083058		COMPL. DATE 05/21/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5781 -	5809
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						52
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2021 - WELL PLUGGED 6/7/2021											
VANCO OIL & GAS CORP.				881484							
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		1011	RRCID -> 092761		COMPL. DATE 02/01/1981	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5702 -	5710
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		2011	RRCID -> 093277		COMPL. DATE 05/01/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5669 -	5797
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20

J M M, SOUTH (COOK)		//CONT.//		45115 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN			
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484								
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		2012	RRCID -> 093613		COMPL. DATE 05/25/1981		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5661 - 5784	
M	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
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
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
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		5011	RRCID -> 096130		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5725 - 5783	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
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
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		7012	RRCID -> 104763		COMPL. DATE 03/27/1983		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5650 - 5734	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
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
MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		1112	RRCID -> 106337		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5626 - 5716	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
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
MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		6012	RRCID -> 109573		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5590 - 5717	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
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
J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)				45210 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
BGM PRODUCTION, LLC				068494								
PITZER, J.E.		WELL #:		1	RRCID -> 093964		COMPL. DATE 12/28/1969		TOTAL DEPTH 2553		PERF. 2441 - 2453	
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-		-0-
10	0	33	-0-	33	33	33	2		Y	-0-		-0-
11	0	16	-0-	16	49	16	2		Y	-0-		-0-
12	0	37	-0-	37	86	37	2		Y	-0-		-0-
01	0	40	-0-	40	126	40	2		Y	-0-		-0-
02	165 R	39	-0-	-126	-0-	39	2		Y	-0-		-0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
BGM PRODUCTION, LLC		//CONT.//		068494										
PITZER, J.E.		WELL #:		2	RRCID -> 093965		COMPL. DATE 06/09/1970		TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2438 -	2458		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
10	0	33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-			-0-
11	0	16	-0-	16	49	16	2			Y	-0-			-0-
12	0	37	-0-	37	86	37	2			Y	-0-			-0-
01	0	40	-0-	40	126	40	2			Y	-0-			-0-
02	165 R	39	-0-	-126	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
PITZER, J.E.		WELL #:		3	RRCID -> 093966		COMPL. DATE 06/25/1970		TOTAL DEPTH	2510	PERF. 2424 -	2436		
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
10	0	33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-			-0-
11	0	16	-0-	16	49	16	2			Y	-0-			-0-
12	0	37	-0-	37	86	37	2			Y	-0-			-0-
01	0	40	-0-	40	126	40	2			Y	-0-			-0-
02	165 R	39	-0-	-126	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
D.N.I.		221589												
PHILLIPS, J. W.		WELL #:			RRCID -> 142428		COMPL. DATE 10/02/1970		TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2483 -	2493		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OTEX LLC		628115												
STOVER, D. G.		WELL #:		2	RRCID -> 081212		COMPL. DATE 09/03/1971		TOTAL DEPTH	2549	PERF. 2500 -	2505		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-			36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-			36
STOVER, D. G.		WELL #:		1 A	RRCID -> 081213		COMPL. DATE 07/12/1971		TOTAL DEPTH	2490	PERF. 2449 -	2453		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190						
BIBBY, J. C.		WELL #:		2	RRCID -> 152495	COMPL. DATE 01/14/1971	TOTAL DEPTH	2463	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
BIBBY, J. C.		WELL #:		1	RRCID -> 152515	COMPL. DATE 10/28/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2491 - 2502	
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					-0-
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-
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	
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-	-0-
10	0	79	-0-	79	79	79 2		N	-0-	-0-
11	0	73	-0-	73	152	73 2		N	-0-	-0-
12	0	73	-0-	73	225	73 2		N	-0-	-0-
01	0	81	-0-	81	306	81 2		N	-0-	-0-
02	360 N	54	-0-	-306	-0-	54 2		N	-0-	-0-
CHOATE		WELL #:		8	RRCID -> 105714	COMPL. DATE 08/26/1982	TOTAL DEPTH	4071	PERF. 3918 - 3931	
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-	20
10	0	83	-0-	83	83	83 2		N	-0-	20
11	0	61	-0-	61	144	61 2		N	-0-	20
12	0	51	-0-	51	195	51 2		N	-0-	20
01	0	88	-0-	88	283	88 2		N	-0-	20
02	341 N	58	-0-	-283	-0-	58 2		N	-0-	20
CHOATE "A"		WELL #:		9	RRCID -> 112774	COMPL. DATE 11/28/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3980 - 3990	
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-	57
10	0	91	-0-	91	91	91 2		Y	-0-	57
11	0	61	-0-	61	152	61 2		Y	-0-	57
12	0	58	-0-	58	210	58 2		Y	-0-	57
01	0	17	-0-	17	227	17 2		Y	-0-	57
02	240 N	13	-0-	-227	-0-	13 2		Y	-0-	57
CHOATE "A"		WELL #:		10	RRCID -> 126767	COMPL. DATE 02/01/1988	TOTAL DEPTH	4212	PERF. 4008 - 4054	
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-	-0-
10	0	172	-0-	172	172	172 2		Y	-0-	-0-
11	0	133	-0-	133	305	133 2		Y	-0-	-0-
12	0	126	-0-	126	431	126 2		Y	-0-	-0-
01	0	93	-0-	93	524	93 2		Y	-0-	-0-
02	605 N	81	-0-	-524	-0-	81 2		Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. V. T. (CONGL. 4250) BIG STAR EXPLORATION ROGERS										45214 250 070442	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
										WELL #: 8	RRCID -> 141040	COMPL. DATE 07/16/1991	TOTAL DEPTH	4430	PERF. 4222	- 4234
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	600 N	487	-0-	-113	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
01	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HRB OPERATING COMPANY, INC. RHODES RANCH										407764	RRCID -> 072485	COMPL. DATE 03/14/1977	TOTAL DEPTH	4405	PERF. N/A	
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. MCMURREY, M. H. -D-										631388	RRCID -> 073065	COMPL. DATE 08/05/1977	TOTAL DEPTH	4425	PERF. N/A	
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					62
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					62
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					62
12	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					62
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					62
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-					62
MCMURREY, M. H. "D"										WELL #: 77D	RRCID -> 101490	COMPL. DATE 06/14/1982	TOTAL DEPTH	4382	PERF. 4325	- 4332
09	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
MCMURREY, M. H. "D"										WELL #: 1502	RRCID -> 267903	COMPL. DATE 12/16/2012	TOTAL DEPTH	4407	PERF. 4340	- 4344
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					23
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					23
11	0	24	-0-	24	-0-	24	2			N	-0-					23
12	51 N	27	-0-	-24	-0-	27	2			N	-0-					23
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					23
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					23
PARKS, RHONE INC. JORDAN, TOM -B-										641520	RRCID -> 096647	COMPL. DATE 06/14/1981	TOTAL DEPTH	4237	PERF. 4155	- 4164
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
10	961 N	625	-0-	-336	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	1200 N	160	-0-	-1040	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	930 N	199	-0-	-731	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	620 N	228	-0-	-392	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629										
MATHIS				WELL #:		1 T	RRCID -> 099420	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 3976	-	3981		
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	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59	
TARPON OIL & GAS CO.				836178										
ANACONDA				WELL #:		1	RRCID -> 267571	COMPL. DATE 01/10/2013	TOTAL DEPTH 4603	PERF. 4038	-	4042		
09	3000 N	4169	-0-	1169	3735	4169	3		N	-0-			21	
10	3100 N	3967	-0-	867	4602	3967	3		N	-0-			21	
11	3000 N	729	-0-	-2271	2331	729	3		N	-0-			21	
12	2661 X	330	-0-	-2331	-0-	330	3		N	-0-			21	
01	806 X	94	-0-	-712	-0-	94	3		N	-0-			21	
02	728 X	NO RPT	-0-	-728	-0-				N	NO RPT			21	
RHODES RANCH				WELL #:		3D	RRCID -> 277427	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4120	-	4127		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
XPLORE OPERATING, LLC				946023										
RHODES W. J. B				WELL #:		4	RRCID -> 061415	COMPL. DATE 03/15/1975	TOTAL DEPTH 4472	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-	
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		
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-	
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-	
TAYLOR				WELL #:		2	RRCID -> 116392	COMPL. DATE 05/02/1985	TOTAL DEPTH 2398	PERF. 2046	-	2140		
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-	
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	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-	

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308										
TAYLOR, JOYCE -B-		WELL #:		1	RRCID -> 100428		COMPL. DATE 06/03/1982		TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2029 - 2044			
M	ALLOW 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

PROCO OPERATING CO., INC.				679595										
PADGETT RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 066384		COMPL. DATE 10/23/1975		TOTAL DEPTH	4632	PERF. 2407 - 0			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PADGETT RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 091076		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2400 - 2428			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629							
MATHIS		WELL #:		1 C		RRCID -> 099601		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2124 - 2178	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-	
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-	
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2		N	-0-	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-	
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-	

PARISH		WELL #:		2036		RRCID -> 109766		COMPL. DATE 02/28/1984		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2018 - 2352	
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-	
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-	

PADGETT		WELL #:		1		RRCID -> 186158		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1969 - 2005	
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-	
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-	
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-	
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	44	2		N	-0-	

PARISH		WELL #:		3036		RRCID -> 192394		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1902 - 1956	
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-	
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-	
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-	
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	5		N	-0-	
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2		N	-0-	

FORTNEY, W. D.		WELL #:		2025		RRCID -> 206447		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2098 - 2150	
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-	
10	0	69	-0-	69	-0-	69	2		N	-0-	
11	0	72	-0-	72	-0-	72	2		N	-0-	
12	0	76	-0-	76	-0-	76	2		N	-0-	
01	298 N	81	-0-	-217	-0-	81	2		N	-0-	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
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	

J. V. T. (STRAWN 2400)														
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC														
PADGETT -B-														
				//CONT.//	45214 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
				//CONT.//	684645									
				WELL #:	3	RRCID -> 214792			COMPL. DATE 11/17/2005			TOTAL DEPTH 2301 PERF. 1968 - 2011		
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS)														
SIMP CO OIL & GAS														
WALKER, M. T.														
				WELL #:	1	RRCID -> 017313			COMPL. DATE 11/11/1954			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2188 - 2209		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
WILSON, KELLY														
FRAZIER														
				WELL #:	1	RRCID -> 017316			COMPL. DATE 04/14/1960			TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2181 - 2191		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
JACK-FRED-BOB (CANYON REEF)														
SOJOURNER DRILLING CORPORATION														
HOOKER TRUST														
				WELL #:	4	RRCID -> 183901			COMPL. DATE 06/30/2001			TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
JACKSON (STRAWN)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
COPELAND RANCH 'A'														
				WELL #:	26	RRCID -> 275283			COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3850 - 3860		
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2				N	-0-		-0-
10	0	26	-0-	26	-0-	26	2				N	-0-		-0-
11	0	27	-0-	27	-0-	53	2				N	-0-		-0-
12	0	25	-0-	25	-0-	78	2				N	-0-		-0-
01	0	20	-0-	20	-0-	98	2				N	-0-		-0-
02	113 R	15	-0-	-98	-0-	15	2				N	-0-		-0-
ROB-JOE GAS & OIL CO.														
GRAHAM HEIRS														
				WELL #:	11	RRCID -> 146467			COMPL. DATE 08/25/1993			TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554		
09	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2				N	-0-		-0-
10	0	413	-0-	413	-0-	413	2				N	-0-		-0-
11	0	365	-0-	365	-0-	778	2				N	-0-		-0-
12	1070 R	292	-0-	-778	-0-	292	2				N	-0-		-0-
01	0	396	-0-	396	-0-	396	2				N	-0-		-0-
02	777 R	381	-0-	-396	-0-	381	2				N	-0-		-0-

JACKSON (STRAWN)			//CONT.//			45395 666			ASSOCIATED			49B			CNTY: STEPHENS					
ROB-JOE GAS & OIL CO.			//CONT.//			715500														
GRAHAM HEIRS			WELL #:			14			RRCID -> 153931			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
09	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-			
10	0		361	-0-	361	361	361	2			N	-0-					-0-			
11	0		319	-0-	319	680	319	2			N	-0-					-0-			
12	935	R	255	-0-	-680	-0-	255	2			N	-0-					-0-			
01	0		346	-0-	346	346	346	2			N	-0-					-0-			
02	679	R	333	-0-	-346	-0-	333	2			N	-0-					-0-			
GRAHAM			WELL #:			17			RRCID -> 181463			COMPL. DATE 01/30/2001			TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610					
09	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-			
10	0		206	-0-	206	206	206	2			N	-0-					-0-			
11	0		182	-0-	182	388	182	2			N	-0-					-0-			
12	534	R	146	-0-	-388	-0-	146	2			N	-0-					-0-			
01	0		198	-0-	198	198	198	2			N	-0-					-0-			
02	388	R	190	-0-	-198	-0-	190	2			N	-0-					-0-			
GRAHAM			WELL #:			15			RRCID -> 181899			COMPL. DATE 03/20/2001			TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1531 - 1608					
09	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-			
10	0		86	-0-	86	86	86	2			N	-0-					-0-			
11	0		76	-0-	76	162	76	2			N	-0-					-0-			
12	223	R	61	-0-	-162	-0-	61	2			N	-0-					-0-			
01	0		82	-0-	82	82	82	2			N	-0-					-0-			
02	161	R	79	-0-	-82	-0-	79	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					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
HORTON, T.G.			WELL #:			1			RRCID -> 081816			COMPL. DATE 03/05/1979			TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1068 - 1120					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
HORTON, T.G.			WELL #:			2			RRCID -> 082076			COMPL. DATE 04/12/1979			TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1070 - 1220					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

JANELLEN (CADD)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BROWN							
DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC.				227570											
RICHARDSON		WELL #:			RRCID -> 082466	COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1088	-	1230			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			20
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2005															
MISSION ENERGY INC.				570410											
RICHARDSON		WELL #:			RRCID -> 082669	COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1104	-	1238			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			53
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013															
PETROLIA GROUP, L.L.C.				660810											
DAVIS, W. B.		WELL #:		1	RRCID -> 017819	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1171	-	1200
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-
DAVIS, W. B.		WELL #:		3	RRCID -> 017820	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH	1260	PERF. 1239	-	1245
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
DAVIS, W. B.		WELL #:		4	RRCID -> 017821	COMPL. DATE 10/24/1954		TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1162	-	1167			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-
HUTCHINSON, B.		WELL #:		1	RRCID -> 017822	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1053	-	1070
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

JANELLEN (CADD)			//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN					
PETROLIA GROUP, L.L.C.			//CONT.//		660810										
J. L. MORRIS			WELL #:		1	RRCID -> 017824		COMPL. DATE 08/04/1927		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1085 - 1086			
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-
WALLACE, JOHN C.			WELL #:		1	RRCID -> 017825		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1038 - 1065	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-
BENNIE, TERRY			WELL #:		2	RRCID -> 134148		COMPL. DATE 00/00/1978		TOTAL DEPTH		2218 PERF. 1112 - 1171			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JANELLEN, SOUTH (FRY)					45698 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.					100298										
HUGGINS			WELL #:		1	RRCID -> 101957		COMPL. DATE 09/16/1982		TOTAL DEPTH		2200 PERF. 1030 - 1039			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MILLER, ALVIN L.					567641										
MILLER, ALVIN L.			WELL #:		1	RRCID -> 089537		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH		1177 PERF. 860 - 864			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

JANELLEN, SOUTH (FRY)				//CONT.//	45698 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BROWN			
MILLER, ALVIN L.				//CONT.//	567641												
MILLER, ALVIN L.				WELL #:	6	RRCID ->	094797	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	490	PERF.	433 -	441			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	
MILLER, ALVIN L.				WELL #:	5	RRCID ->	094918	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	965	PERF.	433 -	441			
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	
MILLER, ALVIN L.				WELL #:	2	RRCID ->	095003	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	580	PERF.	433 -	442			
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	
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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157	
02	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			
09	6 N	3	-0-	-3	-0-	-0-		3	3		N	-0-				-0-	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-				-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-				-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-	
02	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
YOUNG, ROY DEANE					949387												
YOUNG, ROY				WELL #:	3	RRCID ->	087078	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	2609 -	2614			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
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-	

JAYMA RHEA (MISS.)		45967 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD									
PETEX		659782															
MATTHEWS "20"		WELL #:		1	RRCID -> 165948		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4301 - 4401						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
JENNIE FAYE (DUFFER)		46170 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN									
D.J. & T. ENERGY		196227															
LUTER RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 182904		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3966 - 3980						
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT					-0-
JENNIFER (DUFFER)		46176 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD									
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682															
MOORE JOHNSTON		WELL #:		1	RRCID -> 261284		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 4359		PERF. 4053 - 4055						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					47
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					47
JERALD CECIL (CADD0)		46244 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON									
EXLCO, INC.		256985															
BOYD, G. G. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 140714		COMPL. DATE 02/00/1972		TOTAL DEPTH 3953		PERF. 3900 - 3910						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-
JESSIE LEE (U. LAKE SAND)		46308 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND									
BACON ENERGY		042398															
GRAY, L.Z.		WELL #:		1	RRCID -> 110891		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3538 - 3543						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	2		Y	-0-			-0-
10	0	57	-0-	57	57	57 2	2		Y	-0-			-0-
11	0	95	-0-	95	152	95 2	2		Y	-0-			-0-
12	0	63	-0-	63	215	63 2	2		Y	-0-			-0-
01	0	66	-0-	66	281	66 2	2		Y	-0-			-0-
02	335 N	54	-0-	-281	-0-	54 2	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			
09	0	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
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-
JILL (CONGL. N)		46356 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741											
ASHBY 5X		WELL #: 1A		RRCID -> 127158		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 4050 - 4056			
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	2		N	-0-			-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2	2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	2		N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	2		N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	2		N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	2		N	-0-			-0-
HARALSON, ELLA		WELL #: 1		RRCID -> 139229		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4126		PERF. 4088 - 4103			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	2		N	-0-			13
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2	2		N	-0-			13
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	2		N	-0-			13
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	2		N	-0-			13
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	2		N	-0-			13
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	2		N	-0-			13
JILL, N. (CONGL. 4050)		46358 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741											
HARALSON, ELLA -A-		WELL #: 3		RRCID -> 118689		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 4115		PERF. 4056 - 4062			
09	450 N	417	-0-	-33	-0-	417 2	2		N	-0-			43
10	434 N	237	-0-	-197	-0-	237 2	2		N	-0-			43
11	450 N	414	-0-	-36	-0-	414 2	2		N	-0-			43
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	2		N	-0-			43
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	2		N	-0-			43
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	361 2	2		N	-0-			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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JIM NED (MORRIS)																
RHYNE, J.V.																
RICHEY, J. E.																
					46465 600	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					706379											
					WELL #:	3	RRCID ->	109855	COMPL. DATE	01/27/1984	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3450 - 3460		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
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-
JOE BOB (MARBLE FALLS REEF)																
CARR, TIMOTHY CHARLES																
CARR "A"																
					46650 500	NON-ASSOCIATED					EXEMPT					
					135095											
					WELL #:	1	RRCID ->	121747	COMPL. DATE	05/17/1986	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	1190 - 1200		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
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-
JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER)																
MASH OILFIELD SERVICES, LP																
MCKEICHAN, WILL																
					46668 750	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					531373											
					WELL #:	2	RRCID ->	150412	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	3320 - 3334		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
JOHN DEAN (CONGL. 4000)																
KEATING ENERGY, INC.																
MCCLURE, J.D.																
					46845 600	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					453142											
					WELL #:	1	RRCID ->	080380	COMPL. DATE	10/22/1978	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4008 - 4024		
09	330 N	322	-0-	-8	-0-		322	2				N	-0-			-0-
10	0	346	-0-	346	-0-	346	346	2				N	-0-			-0-
11	707 N	361	-0-	-346	-0-		361	2				N	-0-			-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350	2				N	-0-			-0-
01	0	307	-0-	307	-0-	307	307	2				N	-0-			-0-
02	692 N	385	-0-	-307	-0-		385	2				N	-0-			-0-
JOHN K. (GRAY)																
3 S PRODUCTION, INC.																
SEALY-SMITH "121"																
					46875 500	ASSOCIATED					ONE WELL					
					953796											
					WELL #:	1	RRCID ->	125728	COMPL. DATE	11/11/1987	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	3528 - 3560		
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-		1464	3	41	9	N	37				67
10	775 N	141	-0-	-634	-0-		140	3	1	9	N	1				68
11	750 N	238	-0-	-512	-0-		232	3	6	9	N	5				73
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-						N	7				80
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-		215	3	9	9	N	8				88
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-		397	3	11	9	N	10				98

JOHNNY (CONGL.)														46982 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: STEPHENS								
PETEX														659782												
DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT														WELL #:	2	RRCID ->	200330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4100	PERF.	3862	-	3866
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							
09		210 #		55	-0-	-155		-0-		55	2		N	-0-					-0-							
10		217 #		62	-0-	-155		-0-		62	2		N	-0-					-0-							
11		210 #		87	-0-	-123		-0-		87	2		N	-0-					-0-							
12		217 #		158	-0-	-59		-0-		158	2		N	-0-					-0-							
01		177 R		177	-0-	-0-		-0-		177	2		N	-0-					-0-							
02		140 R		140	-0-	-0-		-0-		140	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
09	DLQ	G-10		416	-0-	416		951		416	2		Y	-0-					10							
10		0		415	-0-	415		1366		415	2		Y	-0-					10							
11		0		506	-0-	506		1872		506	2		Y	-0-					10							
12		0		589	-0-	589		2461		589	2		Y	-0-					10							
01		0		533	-0-	533		2994		533	2		Y	-0-					10							
02		2800 N		488	-0-	-2312		682		488	2		Y	-0-					10							
JOHNSON, FANNIE T.														WELL #:		RRCID ->	251360	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL	DEPTH	4435	PERF.	3966	-	4055
09	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8							
10	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8							
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8							
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8							
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8							
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8							
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013																										
JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)														47064 600	ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
HUNTER ENERGY, INC.														418929												
RIEBE, ANGELINA														WELL #:	2 A	RRCID ->	143126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	3694	-	3710
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			111					Y	NO RPT					-0-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			111					Y	NO RPT					-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			111					Y	NO RPT					-0-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			111					Y	NO RPT					-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			111					Y	NO RPT					-0-							
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-			-0-					Y	NO RPT					-0-							
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2023 - WELL PLUGGED 03/21/23																										
RIEBE, ANGELINA														WELL #:	1	RRCID ->	144530	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	3760	-	3805
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			63					Y	NO RPT					53							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			63					Y	NO RPT					53							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			63					Y	NO RPT					53							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			63					Y	NO RPT					53							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			63					Y	NO RPT					53							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			63					Y	NO RPT					53							
LANGFORD "C"														WELL #:	2	RRCID ->	218837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4170	PERF.	3685	-	3694
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-							

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)				//CONT.//	47064 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
HUNTER ENERGY, INC.				//CONT.//	418929												
LANGFORD "C"				WELL #:	4	RRCID -> 218838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4140	PERF.	3689 - 3697				
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LANGFORD "C"				WELL #:	7	RRCID -> 218840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4125	PERF.	3668 - 3677				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LANGFORD "C"				WELL #:	8	RRCID -> 218841	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4179	PERF.	3664 - 3669				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RIEBE, ANGELINA				WELL #:	3 A	RRCID -> 218842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4100	PERF.	3864 - 3870				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19						Y	NO RPT					-0-
LANGFORD -B-				WELL #:	23	RRCID -> 283315	COMPL. DATE	02/17/1986	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2023																	
JONES COUNTY REGULAR (GAS)				47113 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JONES									
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750													
HODO				WELL #:	1	RRCID -> 267249	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL	DEPTH	5370	PERF.	3970 - 4370				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69

JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE) S.B. STREET OPERATING, INC. WHITTENBURG J			47222 250 740251 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 275744			ONE WELL COMPL. DATE 10/16/2013			TOTAL DEPTH 4580			CNTY: STEPHENS PERF. 4176 - 4188														
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									
09		1110 N	1003	-0-	-107	-0-	-0-			1003 3			N	-0-						102									
10		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	-0-			1952 3			N	-0-						102									
11		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	-0-			1827 3			N	-0-						102									
12	14B2	EXT	1567	-0-	1567	1567	1567			1567 3			N	-0-						102									
01	14B2	EXT	1251	-0-	1251	2818	1251			1251 3			N	-0-						102									
02	14B2	EXT	654	-0-	654	3472	654			3			N	-0-						102									
JONISUE BOWDEN (CANYON) SWEETWATER PRODUCTION, INC. SMITH																				47233 500 833297 WELL #: 2		ASSOCIATED RRCID -> 130267		49B COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 4975		CNTY: FISHER PERF. 4870 - 4885	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1591							Y	-0-						-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1591							Y	-0-						-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1591							Y	-0-						-0-									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1591							Y	-0-						-0-									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1591							Y	-0-						-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1591							Y	-0-						-0-									
JOSEPH H. BYRNE (DUFFER) BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. BENNETT																				47291 080 105675 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 199754		EXEMPT COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3266		CNTY: EASTLAND PERF. 3112 - 3120	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-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	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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						28									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						28									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						28									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						28									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						28									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						28									
JOSH THOMPSON (CONGL.) CDJ OIL CO. THOMPSON JOSH																				47323 120 140598 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 061109		EXEMPT COMPL. DATE 04/27/1973		TOTAL DEPTH 4664		CNTY: SHACKELFORD PERF. 4355 - 0	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
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-									
THOMPSON JOSH																				WELL #: 4 C		RRCID -> 061110		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 4584		PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
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-									

JOSH THOMPSON (CONGL.)															CNTY: SHACKELFORD	
CDJ OIL CO.																
THOMPSON, JOSH																
WELL #: 5																
RRCID -> 226040																
COMPL. DATE 03/22/2007																
TOTAL DEPTH 4495																
PERF. 4344 - 4369																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
JOSH THOMPSON (MISS)															CNTY: SHACKELFORD	
PETEX																
THOMPSON, JOSH 568																
WELL #: 1																
RRCID -> 261291																
COMPL. DATE 12/03/1976																
TOTAL DEPTH 4680																
PERF. 4643 - 4655																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010						N	-0-			-0-	
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-	
JOSHUA (CONGL)															CNTY: EASTLAND	
JM INVESTMENTS, L.L.C.																
HALEY-HUNTER																
WELL #: 1																
RRCID -> 100490																
COMPL. DATE 05/15/1980																
TOTAL DEPTH 3700																
PERF. 3589 - 3599																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
LOWRANCE INC.																
HUNTER																
WELL #: 1																
RRCID -> 239792																
COMPL. DATE 12/10/1979																
TOTAL DEPTH 3680																
PERF. 3366 - 3373																
09	14 R	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-	
10	0	11	-0-	-0-	11	-0-	11	3			N	-0-			-0-	
11	0	11	-0-	-0-	11	-0-	22	11	3		N	-0-			-0-	
12	0	10	-0-	-0-	10	-0-	32	10	3		N	-0-			-0-	
01	0	9	-0-	-0-	9	-0-	41	9	3		N	-0-			-0-	
*02	50 R	9	-0-	-0-	-41	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-	
HUNTER																
WELL #: 2																
RRCID -> 246340																
COMPL. DATE 12/19/1979																
TOTAL DEPTH 3706																
PERF. 3591 - 3599																
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-	
10	0	7	-0-	-0-	7	-0-	7	3			N	-0-			-0-	
11	0	7	-0-	-0-	7	-0-	14	7	3		N	-0-			-0-	
12	0	6	-0-	-0-	6	-0-	20	6	3		N	-0-			-0-	
01	0	6	-0-	-0-	6	-0-	26	6	3		N	-0-			-0-	
*02	32 R	6	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-	
PLACE OIL AND GAS CO.																
CARROLL, BOB																
WELL #: 2																
RRCID -> 158003																
COMPL. DATE N/A																
TOTAL DEPTH 3690																
PERF. 3606 - 3212																
09	371 R	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-	
10	376 R	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-	
11	352 R	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-	
12	223 R	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-	
01	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-	
02	28 #	NO RPT	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

JUDY (CADD0)		47516 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON									
SALTY LIME ENERGY, LLC		744508															
MATTHEWS 70		WELL #: 1		RRCID -> 102602		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4615 - 4625							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
KAY (CADD0)		47786 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN									
KLH OIL & GAS, INC.		448810															
TABER RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 100424		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3113		PERF. 1864 - 1868							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
TABER RANCH		WELL #: 104		RRCID -> 102912		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 3096		PERF. 1858 - 1870							
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2				N	-0-					-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2				N	-0-					-0-
11	0	88	-0-	88	88	88	2				N	-0-					-0-
12	0	89	-0-	89	177	89	2				N	-0-					-0-
01	0	75	-0-	75	252	75	2				N	-0-					-0-
02	320 N	68	-0-	-252	-0-	68	2				N	-0-					-0-
TABOR RANCH -A-		WELL #: 107		RRCID -> 109211		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 2915		PERF. 1858 - 1863							
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2				N	-0-					-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2				N	-0-					-0-
11	0	88	-0-	88	88	88	2				N	-0-					-0-
12	0	89	-0-	89	177	89	2				N	-0-					-0-
01	0	76	-0-	76	253	76	2				N	-0-					-0-
02	321 N	68	-0-	-253	-0-	68	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							
09	0	292	-0-	292	292	292	3				N	-0-					70
10	0	296	-0-	296	588	296	3				N	-0-					70
11	871 N	283	-0-	-588	-0-	283	3				N	-0-					70
12	0	288	-0-	288	288	288	3				N	-0-					70
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	288						N	NO RPT					70
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	288						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							
09	0	667	-0-	667	667	667	2				N	-0-					-0-
10	0	661	-0-	661	1328	661	2				N	-0-					-0-
11	0	549	-0-	549	1877	549	2				N	-0-					-0-
12	0	413	-0-	413	2290	413	2				N	-0-					-0-
01	0	368	-0-	368	2658	368	2				N	-0-					-0-
02	2800 N	246	-0-	-2554	104	246	2				N	-0-					-0-

KEECHI CREEK (2100)														
COX, LEE INVESTMENTS INC.														
JAGGERS, T.L.														
WELL #: 2 RRCID -> 083189 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2120 - 2130														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	0	194	-0-	194	194	194	2			N	-0-			-0-
11	0	271	-0-	271	465	271	2			N	-0-			-0-
12	0	245	-0-	245	710	245	2			N	-0-			-0-
01	897 N	187	-0-	-710	-0-	187	2			N	-0-			-0-
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
LEXGAS, INC.														
COLLEEN														
WELL #: 4 RRCID -> 292301 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 2056 - 2064														
09	630 X	375	-0-	-255	-0-	375	2			N	-0-			-0-
10	651 X	470	-0-	-181	-0-	470	2			N	-0-			-0-
11	570 X	280	-0-	-290	-0-	280	2			N	-0-			-0-
12	589 X	271	-0-	-318	-0-	271	2			N	-0-			-0-
01	465 X	175	-0-	-290	-0-	175	2			N	-0-			-0-
02	252 N	120	-0-	-132	-0-	120	2			N	-0-			-0-
KEES (ELLENBURGER)														
TRACER OPERATING, INC.														
SANDERS 5-44														
WELL #: 2 RRCID -> 181596 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369														
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
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-
KELLY (STRAWN)														
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC														
COODY, J.R. "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 161660 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 2708														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
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
KELSAY (STRAWN)														
OXXN														
ANCELIN, D.														
WELL #: 2 RRCID -> 165967 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 3330														
09	41 N	20	-0-	-21	-0-	20	2			N	-0-			-0-
10	0	165	-0-	165	165	165	2			N	-0-			-0-
11	329 N	164	-0-	-165	-0-	164	2			N	-0-			-0-
12	0	173	-0-	173	173	173	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	173					N	NO RPT			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	33					N	NO RPT			-0-

KEN ROSE (LO. CONGL.)		48780 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
ROYAL TEXAN ENERGY CO.		732104														
CHANEY, C.B.		WELL #: 1		RRCID -> 121547		COMPL. DATE 05/26/1986		TOTAL DEPTH 3953		PERF. 3829 - 3831						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KESSLER (STRAWN)		49095 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
SMITH, J.V. OIL COMPANY		792516														
KESSLER		WELL #: 1		RRCID -> 102668		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 4696		PERF. 3133 - 3144						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
KESSLER (3980)		49095 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
J-TEC OPERATING, LLC		427739														
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 105180		COMPL. DATE 04/19/1983		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 3723 - 3757						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KEVIN (ATOKA 4470)		49106 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964														
HALSELL, J. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 142620		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4500 - 4508						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KEVIN, NE (ATOKA)		49110 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO								
NALL OIL & GAS		599295														
HALSELL		WELL #: 4		RRCID -> 109353		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 4319 - 4332						
09	90 #	68	-0-	-22	-0-	22	1	46	2	N	-0-					-0-
10	0	63	-0-	63	63	21	1	42	2	N	-0-					-0-
11	0	47	-0-	47	110	19	1	28	2	N	-0-					-0-
12	0	15	-0-	15	125	7	1	8	2	N	-0-					-0-
01	0	66	-0-	66	191	23	1	43	2	N	-0-					-0-
02	250 R	59	-0-	-191	-0-	20	1	39	2	N	-0-					-0-
HALSELL "B"		WELL #: 8 B		RRCID -> 218175		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 4582		PERF. 4376 - 4380						
09	60 #	55	-0-	-5	-0-	18	1	37	2	N	-0-					-0-
10	0	53	-0-	53	53	18	1	35	2	N	-0-					-0-
11	0	40	-0-	40	93	16	1	24	2	N	-0-					-0-
12	0	3	-0-	3	96	1	1	2	2	N	-0-					-0-
01	0	26	-0-	26	122	9	1	17	2	N	-0-					-0-
02	146 R	24	-0-	-122	-0-	8	1	16	2	N	-0-					-0-

KIDD (STRAWN, UPPER)				49171 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PARKER			
CROWN EQUIPMENT CO.				191534												
CLARK				WELL #:	1	RRCID ->	089135	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1770	-	1784		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-	
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-	
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-	
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-	
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-	
KIGHT (CONGL 3750)				49180 100	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703												
JUDITH WINSTON KIGHT "D"				WELL #:	1	RRCID ->	111770	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3749	-	3754		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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-	
KIGHT (DUFFER)				49180 300	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703												
JUDITH WINSTON KIGHT "D"				WELL #:	2	RRCID ->	112309	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	4119	PERF. 3995	-	4095		
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-	
10	0	284	-0-	284	284	284	284	3			N	-0-			-0-	
11	0	285	-0-	285	569	285	285	3			N	-0-			-0-	
12	0	274	-0-	274	843	274	274	3			N	-0-			-0-	
01	0	300	-0-	300	1143	299	3		1	9	N	1			1	
02	1406 N	263	-0-	-1143	-0-	263	3				N	-0-			1	
KIGHT, JUDITH WINSTON "C"				WELL #:	2	RRCID ->	127494	COMPL. DATE	05/16/1988	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3929	-	3939		
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	148	3		62	9	N	56	168	1	60	
10	0	204	-0-	204	204	148	3		56	9	N	51			111	
11	0	181	-0-	181	385	124	3		57	9	N	52			163	
12	0	174	-0-	174	559	116	3		58	9	N	53	174	1	42	
01	0	193	-0-	193	752	135	3		58	9	N	53			95	
02	921 N	169	-0-	-752	-0-	117	3		52	9	N	47			142	
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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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-	
B.R.A.				WELL #:	3	RRCID ->	128865	COMPL. DATE	03/29/1988	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3624	-	3631		
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-	
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-	
11	0	88	-0-	88	88	88	88	3			N	-0-			-0-	
12	177 R	89	-0-	-88	-0-	89	3				N	-0-			-0-	
01	0	86	-0-	86	86	86	3				N	-0-			-0-	
*02	171 R	85	-0-	-86	-0-	85	3				N	-0-			-0-	

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)		//CONT.// 49295 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.// 427406												
B.R.A.		WELL #: 1		RRCID -> 133640		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 3834 - 3840				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
11	0	88	-0-	88	88	88	3			N	-0-			-0-
12	177 R	89	-0-	-88	-0-	89	3			N	-0-			-0-
01	0	86	-0-	86	86	86	3			N	-0-			-0-
*02	171 R	85	-0-	-86	-0-	85	3			N	-0-			-0-

BRAZOS-FISH		WELL #: 1		RRCID -> 142116		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 4199		PERF. 3766 - 3793				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

TINDALL IIII		WELL #: 4		RRCID -> 141951		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 3631		PERF. 3610 - 3626				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TINDALL I		WELL #: 1		RRCID -> 147071		COMPL. DATE 01/25/1987		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3591 - 3625				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MULLOY, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 217131		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 4496		PERF. 3594 - 3599				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

KIPI (MISS)		49589 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
KEATING ENERGY, INC.		453142											
HARRIS, MAGGIE		WELL #:		7	RRCID ->	192984	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	4272	PERF. 4252 -	4272	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
11	0	10	-0-	10	10	10	2		Y	-0-			-0-
12	20 N	10	-0-	-10	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
01	0	10	-0-	10	10	10	2		Y	-0-			-0-
02	18 N	8	-0-	-10	-0-	8	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
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	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
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	
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
10	0	482	-0-	482	482	482	3		N	-0-			-0-
11	0	632	-0-	632	1114	632	3		N	-0-			-0-
12	0	585	-0-	585	1699	585	3		N	-0-			-0-
01	0	667	-0-	667	2366	667	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	537	-0-	-2263	103	537	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	
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			76
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			76
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			76
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			76
01	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	2		N	-0-			76
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			76
SO OPERATING COMPANY		800281											
CARR, J. C.		WELL #:		3	RRCID ->	104575	COMPL. DATE	10/20/1982	TOTAL DEPTH	3986	PERF. 3558 -	3568	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

KLEINER (LAKE)		//CONT.//		49832 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
SO OPERATING COMPANY		//CONT.//		800281										
RHODES-SOUTH		WELL #:		1	RRCID -> 110898		COMPL. DATE 04/21/1984		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3397 - 3427			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
WHITLEY, RAYMOND				920489										
WHITLEY, RAYMOND		WELL #:		1	RRCID -> 104293		COMPL. DATE 12/07/1982		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3480 - 3511			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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			
09	180 #	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-			-0-
10	0	184	-0-	184	-0-	184	3			N	-0-			-0-
11	0	3	-0-	3	-0-	187	3			N	-0-			-0-
12	0	115	-0-	115	-0-	302	3			N	-0-			-0-
01	0	232	-0-	232	-0-	534	3			N	-0-			-0-
02	706 R	172	-0-	-534	-0-	172	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			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2016														
COUCH		WELL #:		1	RRCID -> 132709		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3400 - 3410			
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT			10
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT			10
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT			10
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
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			
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	309	3	11	9	N	10			124
10	0	319	-0-	319	-0-	319	3	15	9	N	14			138
11	0	302	-0-	302	-0-	621	3	12	9	N	11			149
12	0	302	-0-	302	-0-	923	3	17	9	N	15			164
01	0	273	-0-	273	-0-	1196	3	12	9	N	11			175
02	1415 N	219	-0-	-1196	-0-	219	3			N	-0-	166	1	9

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)		//CONT.// 49888 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703							
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 238036		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 4068	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-
10	0	660	-0-	660	660 3			N	-0-
11	0	639	-0-	639	1299 3			N	-0-
12	0	661	-0-	661	1960 3			N	-0-
01	0	677	-0-	677	2637 3			N	-0-
02	2800 N	638	-0-	-2162	475	638 3		N	-0-
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 243144		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4100	
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-
10	0	714	-0-	714	714 3			N	-0-
11	0	638	-0-	638	1352 3			N	-0-
12	0	605	-0-	605	1957 3			N	-0-
01	0	691	-0-	691	2648 3			N	-0-
02	2800 N	585	-0-	-2215	433	585 3		N	-0-
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 265357		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4087 - 4099	
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-
10	0	881	-0-	881	881 3			N	-0-
11	0	888	-0-	888	1769 3			N	-0-
12	0	875	-0-	875	2644 3			N	-0-
01	0	929	-0-	929	3573 3			N	-0-
02	2800 N	802	-0-	-1998	1575	802 3		N	-0-
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 265358		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4064 - 4088	
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3		N	-0-
10	0	150	-0-	150	150 3			N	-0-
11	0	191	-0-	191	341 3			N	-0-
12	0	200	-0-	200	541 3			N	-0-
01	0	199	-0-	199	740 3			N	-0-
02	919 N	179	-0-	-740	-0-	179 3		N	-0-
KOKOMA, EAST (MISS)		50098 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND	
RED GAP OIL & GAS LLC		697026							
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 146047		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3248 - 3260	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
KOKOMO (CANYON REEF)		50100 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STONEWALL	
FLYING W RESOURCES, LLC		274919							
MCCOY		WELL #: 2		RRCID -> 176281		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 4756 PERF. 3185 - 4677	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

KOKOMO CADD (CADD)				50101 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C				060138												
SHOOK				WELL #: 4		RRCID -> 281587		COMPL. DATE 06/02/2015		TOTAL DEPTH		3633 PERF. 3002		- 3030		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	0	66	-0-	66	66	66	2			N	-0-					-0-
11	0	21	-0-	21	87	21	2			N	-0-					-0-
12	0	136	-0-	136	223	136	2			N	-0-					-0-
01	0	20	-0-	20	243	20	2			N	-0-					-0-
02	251 N	8	-0-	-243	-0-	8	2			N	-0-					-0-
KOKOMO ENERGY, INC.				474070		RRCID -> 270149		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH		3410 PERF. 3272		- 3287		
LYNDEN				WELL #: 1												
09	3000 N	3971	-0-	971	971	3971	2			N	-0-					-0-
10	0	4353	-0-	4353	5324	4353	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	2681	-0-	-319	5005	2681	2			N	-0-					-0-
12	0	3148	-0-	3148	8153	3148	2			N	-0-					-0-
01	0	3664	-0-	3664	11817	3664	2			N	-0-					-0-
*02	14912 X	3095	-0-	-11817	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
FINIS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 280305		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH		3900 PERF. 3464		- 3482		
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					54
10	0	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					54
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					54
12	0	32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					54
01	0	31	-0-	31	63	31	2			N	-0-					54
*02	89 N	26	-0-	-63	-0-	26	2			N	-0-					54
MAUELLE				WELL #: 2		RRCID -> 286997		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH		3378 PERF. 2632		- 2874		
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	0	502	-0-	502	502	502	2			N	-0-					-0-
11	553 N	51	-0-	-502	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	0	430	-0-	430	430	430	2			N	-0-					-0-
01	0	356	-0-	356	786	356	2			N	-0-					-0-
*02	1226 N	440	-0-	-786	-0-	440	2			N	-0-					-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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
W.D. BROWN				WELL #: 1		RRCID -> 218147		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH		3316 PERF. 3194		- 3250		
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					45
10	0	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					45
11	16 N	6	-0-	-10	-0-	6	2			N	-0-					45
12	0	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					45
01	0	10	-0-	10	26	10	2			N	-0-					45
*02	43 N	17	-0-	-26	-0-	17	2			N	-0-					45

KOKOMO CADD0 (DUFFER)		//CONT.//		50101 080	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070									
MARTHA		WELL #:		1	RRCID -> 218148		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH		3366	PERF. 3240 - 3272	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	74	-0-	-106	-0-	66	2	8	9	N	7		161
10	0	282	-0-	282	282	276	2	6	9	N	5		166
11	550 N	268	-0-	-282	-0-	261	2	7	9	N	6		172
12	0	349	-0-	349	349	347	2	2	9	N	2		174
01	0	276	-0-	276	625	273	2	3	9	N	3		177
*02	882 N	257	-0-	-625	-0-	255	2	2	9	N	2		179

CRAIGHEAD				WELL #:	5	RRCID -> 255438		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH		3690	PERF. 3342 - 3356
09	1290 N	479	-0-	-811	-0-	479	2			N	-0-		53
10	0	1021	-0-	1021	1021	1021	2			N	-0-		53
11	1950 N	929	-0-	-1021	-0-	929	2			N	-0-		53
12	0	1320	-0-	1320	1320	1320	2			N	-0-		53
01	0	1253	-0-	1253	2573	1253	2			N	-0-		53
*02	2800 N	1114	-0-	-1686	887	1114	2			N	-0-		53

KRAMER (CONGL.)				50259 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761									
CABOT-KRAMER				WELL #:	3	RRCID -> 150610		COMPL. DATE 05/30/1994		TOTAL DEPTH		4087	PERF. 3862 - 3869
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-		-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-		-0-
11	0	95	-0-	95	95	95	2			N	-0-		-0-
12	0	100	-0-	100	195	100	2			N	-0-		-0-
01	0	85	-0-	85	280	85	2			N	-0-		-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	196					N	NO RPT		-0-

HENDRICKS				WELL #:	1	RRCID -> 158714		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH		4203	PERF. 3843 - 3852
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-		-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		-0-
11	0	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-		-0-
12	0	84	-0-	84	90	84	2			N	-0-		-0-
01	0	72	-0-	72	162	72	2			N	-0-		-0-
02	6 N	NO RPT	-0-	-6	156					N	NO RPT		-0-

HENDRICKS				WELL #:	2	RRCID -> 161168		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH		4233	PERF. 3862 - 3867
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-		-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-		-0-
11	0	51	-0-	51	51	51	2			N	-0-		-0-
12	0	72	-0-	72	123	72	2			N	-0-		-0-
01	0	61	-0-	61	184	61	2			N	-0-		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	156					N	NO RPT		-0-

HENDRICKS				WELL #:	3	RRCID -> 162936		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH		4220	PERF. 3713 - 3718
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-		-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-		-0-
11	0	124	-0-	124	124	124	2			N	-0-		-0-
12	0	76	-0-	76	200	76	2			N	-0-		-0-
01	0	65	-0-	65	265	65	2			N	-0-		-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	209					N	NO RPT		-0-

KRAMER (CONGL.)		//CONT.//		50259 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		//CONT.//		448761									
HENDRICKS		WELL #:		4	RRCID ->	165971	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3791 - 3805	
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
11	0	68	-0-	68	68	68	2		N	-0-			-0-
12	0	41	-0-	41	109	41	2		N	-0-			-0-
01	0	35	-0-	35	144	35	2		N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	88				N	NO RPT			-0-

CABOT-KRAMER		WELL #:		4	RRCID ->	171289	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3796 - 3802	
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	0	74	-0-	74	74	74	2		N	-0-			-0-
12	0	68	-0-	68	142	68	2		N	-0-			-0-
01	0	58	-0-	58	200	58	2		N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	144				N	NO RPT			-0-

KROC (BRENEKE SAND)		50310 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
CXL ENERGY LLC		195770											
WATSON, O.H.		WELL #:		3	RRCID ->	105058	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	930 - 940	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KROOKED RIVER (CADDO)		50329 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON					
STOVALL OPERATING CO.		824339											
HENDRICK T-21 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154470	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	4909	PERF.	4596 - 4605	
09	480 N	313	-0-	-167	-0-	313	2		N	-0-			24
10	0	389	-0-	389	389	389	2		N	-0-			24
11	0	339	-0-	339	728	339	2		N	-0-			24
12	0	321	-0-	321	1049	321	2		N	-0-			24
01	0	296	-0-	296	1345	296	2		N	-0-			24
02	1614 N	269	-0-	-1345	-0-	269	2		N	-0-			24

KUZELL (CONGLOMERATE)		50450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
GIANT NRG CO., LP		302592											
MORGAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	156018	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	5103 - 5115	
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2		N	-0-			-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2		N	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
02	336 N	311	-0-	-25	-0-	20	1	291 2	N	-0-			-0-

OXXN		630579											
KIRKLAND		WELL #:		1	RRCID ->	082467	COMPL. DATE	02/20/1979	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5344 - 5433	
09	265 N	148	-0-	-117	-0-	148	2		N	-0-			-0-
10	0	113	-0-	113	113	113	2		N	-0-			-0-
11	0	148	-0-	148	261	148	2		N	-0-			-0-
12	0	164	-0-	164	425	164	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	425				N	NO RPT			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	285				N	NO RPT			-0-

KUZELL (CONGLOMERATE)															//CONT.// 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER																								
OXXN															//CONT.// 630579																																		
GRAVES, ROBERT L															WELL #: 1															RRCID -> 083564					COMPL. DATE 03/06/1992					TOTAL DEPTH 5890					PERF. 5194 - 5204				
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																	
09		77	N		42		-0-		-35		-0-		42	2							N		-0-									-0-																	
10		0			33		-0-		33		33		33	2							N		-0-									-0-																	
11		0			56		-0-		56		89		56	2							N		-0-									-0-																	
12		0			62		-0-		62		151		62	2							N		-0-									-0-																	
01		0	N	NO	RPT		-0-		-0-		151		151								N		NO	RPT								-0-																	
02		28	N	NO	RPT		-0-		-28		123		123								N		NO	RPT								-0-																	

KWAN-MOR (LAKE SAND)															50452 500 ASSOCIATED										EXEMPT										CNTY: CALLAHAN														
QUAIL OPERATING, INC.															684501																																		
KWAN-MOR															WELL #: 1										RRCID -> 123904					COMPL. DATE 04/01/1987					TOTAL DEPTH 4702					PERF. 4376 - 4381									
09	P&A	COND		NO	RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO	RPT									17																
10	P&A	COND		NO	RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO	RPT									17																
11	P&A	COND		NO	RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO	RPT									17																
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																
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									
09		0			-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-										-0-																
10		0			-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-										-0-																
11		0			-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-										-0-																
12		0			-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-										-0-																
01		0			-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-										-0-																
02		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-										-0-																

PATTON EXPLORATION, INC.															643730																																		
WILLIAMS, L. C.															WELL #: 1										RRCID -> 073980					COMPL. DATE 08/30/1977					TOTAL DEPTH 5100					PERF. 4745 - 4749									
09		16	N		16		-0-		-0-		-0-		16	2							N		-0-										59																
10		12	N		12		-0-		-0-		-0-		12	2							N		-0-										59																
11		20	N		20		-0-		-0-		-0-		20	2							N		-0-										59																
12		31	N		12		-0-		-19		-0-		12	2							N		-0-										59																
01		330	N		330		-0-		-0-		-0-		330	2							N		-0-										59																
02		28	N	NO	RPT		-0-		-28		-0-										N		NO	RPT									59																

SAGE OIL AND GAS, LLC															743222																																		
JOHNSTON UNIT															WELL #: 1 C										RRCID -> 084681					COMPL. DATE 03/02/1979					TOTAL DEPTH 5002					PERF. 4280 - 4328									
09	SI	MULT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO	RPT									-0-																
10	SI	MULT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO	RPT									-0-																
11	SI	MULT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO	RPT									-0-																
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-																

UPHAM OIL & GAS COMPANY															878925																																		
ELIZABETH KING UNIT															WELL #: 2										RRCID -> 146656					COMPL. DATE 08/27/1993					TOTAL DEPTH 5207					PERF. 4608 - 4618									
09		0			428		-0-		428		505		110	1			318	3		Y		-0-											-0-																
10		0			455		-0-		455		960		131	1			324	3		Y		-0-											-0-																
11		0			455		-0-		455		1415		131	1			324	3		Y		-0-											-0-																
12		0			295		-0-		295		1710		82	1			213	3		Y		-0-											-0-																
01		2177	N		467		-0-		-1710		-0-		125	1			342	3		Y		-0-											-0-																
02		0	N	NO	RPT		-0-		-0-		-0-										Y		NO	RPT									-0-																

L.C. CLEVINGER (RANGER)		50481 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
LOWRANCE INC.		511345								
EMFINGER, B. "A"		WELL #: 1	RRCID -> 117254		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3720 - 3724	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-
10	0	57	-0-	57	57	57	3		N	-0-
11	0	54	-0-	54	111	54	3		N	-0-
12	0	57	-0-	57	168	57	3		N	-0-
01	0	54	-0-	54	222	54	3		N	-0-
*02	270 N	48	-0-	-222	-0-	48	3		N	-0-
EMFINGER, B.		WELL #: 1	RRCID -> 223631		COMPL. DATE 07/01/1985		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3730 - 3732	
09	2970 #	1444	-0-	-1526	-0-	1443	3	1 9	N	130
10	0	3738	-0-	3738	3738	3738	3		N	130
11	0	3118	-0-	3118	6856	3116	3	2 9	N	132
12	0	3098	-0-	3098	9954	3087	3	11 9	N	142
01	0	2804	-0-	2804	12758	2793	3	11 9	N	152
*02	7000	2275	-0-	-4725	8033	2260	3	15 9	N	166
ZAGAVA, LLC		950456								
LORD, JESSIE		WELL #: 1	RRCID -> 247983		COMPL. DATE 09/01/1980		TOTAL DEPTH 4194		PERF. 3720 - 3724	
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-
10	0	664	-0-	664	664	664	2		N	-0-
11	0	526	-0-	526	1190	526	2		N	-0-
12	0	626	-0-	626	1816	626	2		N	-0-
01	0	664	-0-	664	2480	664	2		N	-0-
02	2800 N	513	-0-	-2287	193	513	2		N	-0-
L. C. CLEVINGER (STRAWN)		50481 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
ZAGAVA, LLC		950456								
LORD, JESSIE		WELL #: 3	RRCID -> 094253		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 3833		PERF. 2024 - 2028	
09	1500 N	1455	-0-	-45	-0-	1455	2		N	-0-
10	0	1549	-0-	1549	1549	1549	2		N	-0-
11	0	1228	-0-	1228	2777	1228	2		N	-0-
12	0	1460	-0-	1460	4237	1460	2		N	-0-
01	0	1550	-0-	1550	5787	1550	2		N	-0-
02	2800 N	1196	-0-	-1604	4183	1196	2		N	-0-
L. G. COOK (MISS.)		50500 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
KROH OPERATING LLC		478245								
MATTHEWS TRUST "14"		WELL #: 1	RRCID -> 167313		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4926 - 4942	
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-
10	0	254	-0-	254	254	254	3		N	-0-
11	0	243	-0-	243	497	243	3		N	-0-
12	0	249	-0-	249	746	249	3		N	-0-
*01	0 W	254	-0-	254	1000	254	3		N	-0-
*02	0 W	223	-0-	223	1223	223	3		N	-0-
L & H (STRAWN)		50504 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225								
FERRELL, L.T.		WELL #: 1	RRCID -> 119863		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 3594		PERF. 2348 - 2376	
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2		N	30
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	30
11	0	133	-0-	133	133	133	2		N	30
12	0	145	-0-	145	278	145	2		N	30
01	0	156	-0-	156	434	156	2		N	30
02	581 N	147	-0-	-434	-0-	147	2		N	30

L.H. MCCREA HEIRS (MISS)				50515	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782															
MCCREA HEIRS "A"				WELL #:	5	RRCID -> 151225		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 4370		PERF. 4200 - 4216							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	150 N	141	-0-	-9	-0-		141	2				N	-0-					7	
10	155 N	131	-0-	-24	-0-		131	2				N	-0-					7	
11	150 N	104	-0-	-46	-0-		104	2				N	-0-					7	
12	155 N	107	-0-	-48	-0-		107	2				N	-0-					7	
01	124 N	121	-0-	-3	-0-		121	2				N	-0-					7	
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2				N	-0-					7	
L 7 H (MARBLES FALLS)				50606	400	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BROWN					
LOCKER, S. B. "BRAD" JR.				504707															
LOCKER				WELL #:	1	RRCID -> 110024		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 964		PERF. 911 - 936							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
LACASA (MARBLE FALLS)				51170	500	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STEPHENS					
BURTON SERVICES, INC.				112251															
HERRINGTON				WELL #:	1	RRCID -> 110729		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 3922		PERF. 3800 - 3810							
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-		457	2				N	-0-					19	
10	0	426	-0-	426	426		426	2				N	-0-					19	
11	0	409	-0-	409	835		409	2				N	-0-					19	
12	0	393	-0-	393	1228		393	2				N	-0-					19	
01	0	278	-0-	278	1506		278	2				N	-0-					19	
02	1618 N	112	-0-	-1506	-0-		112	2				N	-0-					19	
LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)				51393	300	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BROWN					
CREEK ENERGY, INC.				188579															
MCFARLANE, J. R.				WELL #:	1	RRCID -> 017424		COMPL. DATE 03/21/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2682 - 2692							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-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-	
REACH OIL				695802															
WHITE, ODIS				WELL #:	1	RRCID -> 017417		COMPL. DATE 11/26/1956		TOTAL DEPTH 2325		PERF. N/A							
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288	2				N	-0-					-0-	
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-		260	2				N	-0-					-0-	
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	2				N	-0-					-0-	
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266	2				N	-0-					-0-	
01	217 N	193	-0-	-24	-0-		193	2				N	-0-					-0-	
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-		230	2				N	-0-					-0-	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190															
NEWTON				WELL #:	1	RRCID -> 128336		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2270 - 2280							
09	60 N	55	-0-	-5	-0-		55	3				N	-0-					-0-	
10	62 N	46	-0-	-16	-0-		46	3				N	-0-					-0-	
11	60 N	54	-0-	-6	-0-		54	3				N	-0-					-0-	
12	62 N	45	-0-	-17	-0-		45	3				N	-0-					-0-	
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	3				N	-0-					-0-	
02	56 N	47	-0-	-9	-0-		47	3				N	-0-					-0-	

LAKE BROWNWOOD (2250)														51393 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
CREEK ENERGY, INC.														188579									
HOOD, BUFORD														WELL #: 1A		RRCID -> 017843		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2239 - 2266			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-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-					
LAKE CISCO (MARBLE FALLS)														51407 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION														022922									
BROWN, LEAH														WELL #: 2		RRCID -> 101833		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3729 - 3737			
09	180 #	3	-0-	-177	-0-	3	2					N		-0-				-0-					
10	0	150	-0-	150	-0-	150	2					N		-0-				-0-					
11	0	172	-0-	172	-0-	322	2					N		-0-				-0-					
12	0	204	-0-	204	-0-	526	2					N		-0-				-0-					
01	0	508	-0-	508	-0-	1034	2					N		-0-				-0-					
02	1366 R	332	-0-	-1034	-0-	332	2					N		-0-				-0-					
LAKE COLEMAN (MORRIS)														51408 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
WINDOW OPERATING CO., THE														931621									
HEMPHILL 83														WELL #: 7		RRCID -> 288028		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2519 - 2525			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-					
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-					
LAKE LEON (DUFFER)														51491 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION														022922									
WILLIAMSON, J.														WELL #: 4		RRCID -> 115818		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3393 - 3398			
09	12 #	-0-	-0-	-12	-0-	62	2					N		-0-				10					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2					N		-0-				10					
11	0	62	-0-	62	-0-	112	2					N		-0-				10					
12	0	50	-0-	50	-0-	168	2					N		-0-				10					
01	0	56	-0-	56	-0-	4	2					N		-0-				10					
02	172 R	4	-0-	-168	-0-	4	2					N		-0-				10					
WILLIAMSON, J.														WELL #: 1A		RRCID -> 123765		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3369 - 3373			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				115					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				115					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				115					
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					
BRAKA OPERATING, L.L.C.														088563									
TINDALL "D"														WELL #: 1D		RRCID -> 123879		COMPL. DATE 03/20/1987		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3542 - 3570			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-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-					

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563														
TINDALL II		WELL #:		3	RRCID -> 124407		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH		3750	PERF. 3543	-	3566				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-	
TINDALL SOUTH		WELL #:		3	RRCID -> 124629		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH		3799	PERF. 3522	-	3544				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
FINLEY, J. J.		WELL #:		2	RRCID -> 129491		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH		3650	PERF. 3544	-	3586				
09	180 #	161	-0-	-19	-0-		161	2			N	-0-					-0-	
10	0	281	-0-	281	-0-		281	2			N	-0-					-0-	
11	0	215	-0-	215	-0-		496	2			N	-0-					-0-	
12	0	130	-0-	130	-0-		626	2			N	-0-					-0-	
01	0	122	-0-	122	-0-		748	2			N	-0-					-0-	
02	852 R	104	-0-	-748	-0-		104	2			N	-0-					-0-	
TINDALL "D"		WELL #:		2D	RRCID -> 130966		COMPL. DATE 05/28/1989		TOTAL DEPTH		3820	PERF. 3576	-	3610				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
TINDALL "D"		WELL #:		3D	RRCID -> 130967		COMPL. DATE 05/28/1989		TOTAL DEPTH		3675	PERF. 3554	-	3576				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
NORWOOD		WELL #:		1	RRCID -> 138548		COMPL. DATE 01/20/1988		TOTAL DEPTH		3927	PERF. 3635	-	3648				
09	30 #	5	-0-	-25	-0-		5	2			N	-0-					8	
10	0	16	-0-	16	-0-		16	2			N	-0-					8	
11	0	12	-0-	12	-0-		28	2			N	-0-					8	
12	0	10	-0-	10	-0-		38	2			N	-0-					8	
01	0	12	-0-	12	-0-		50	2			N	-0-					8	
02	52 R	2	-0-	-50	-0-		2	2			N	-0-					8	
TINDALL SOUTH		WELL #:		2	RRCID -> 277576		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH		3901	PERF. 3574	-	36600				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//	51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
BUSTAMANTE RESOURCES LLC			112682						
HANNA, MARGARET		WELL #:	1	RRCID -> 133500	COMPL. DATE 02/24/1988	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3012	- 3020
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
DFG ENERGY COMPANY LLC			216724						
WATKINS		WELL #:	1	RRCID -> 111951	COMPL. DATE 10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3420	- 3430
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		95
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
MCCORD, W.H.		WELL #:	1	RRCID -> 126768	COMPL. DATE 01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3546	- 3602
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726						
MEAZELL CASEY "A"		WELL #:	1	RRCID -> 066857	COMPL. DATE 06/03/1976	TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3511	- 0
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	48 2	N	-0-	-0-
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 2	N	-0-	-0-
11	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-	-0-
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-	-0-
01	62 #	48	-0-	-14	-0-	48 2	N	-0-	-0-
02	56 #	46	-0-	-10	-0-	46 2	N	-0-	-0-
MEAZELL, CASEY "D"		WELL #:	1	RRCID -> 077368	COMPL. DATE 05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF. 3450	- 3458
09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-	24
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-	24
11	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-	24
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-	24
01	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-	24
02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-	24
MEAZELL "H"		WELL #:	1	RRCID -> 121025	COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF. 3532	- 3540
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56 2	N	-0-	-0-
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-	-0-
11	60 #	56	-0-	-4	-0-	56 2	N	-0-	-0-
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-	-0-
01	62 #	55	-0-	-7	-0-	55 2	N	-0-	-0-
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	52 2	N	-0-	-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726							
MAZELL "F"		WELL #:		1	RRCID -> 250168		COMPL. DATE 12/01/1979	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3556	- 3559
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-	-0-
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-	-0-
11	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-	-0-
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-	-0-
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-	-0-
02	56 #	47	-0-	-9	-0-	47	2		N	-0-	-0-
FINLEY, CATHERN				268650							
FINLEY J.J.		WELL #:		1	RRCID -> 062209		COMPL. DATE 12/16/1974	TOTAL DEPTH	1531	PERF. N/A	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
JD OPERATING				427405							
MCGOUGH		WELL #:		1	RRCID -> 105600		COMPL. DATE 04/22/1983	TOTAL DEPTH	3533	PERF. 3495	- 3500
09	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-	-0-
10	0	582	-0-	582	-0-	582	2		N	-0-	-0-
11	0	528	-0-	528	-0-	1110	2		N	-0-	-0-
12	0	593	-0-	593	-0-	1703	2		N	-0-	-0-
01	0	571	-0-	571	-0-	2274	2		N	-0-	-0-
02	2758 R	484	-0-	-2274	-0-	484	2		N	-0-	-0-
PENDRAGON OIL CO.				651162							
FREYSCHLAG		WELL #:		1	RRCID -> 123258		COMPL. DATE 06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF. 3406	- 3415
09	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-	15
10	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-	15
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	53	3	12 9	Y	11	26
12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	89	3	9 9	Y	8	34
01	282 R	282	-0-	-0-	-0-	273	3	9 9	Y	8	42
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-				Y	NO RPT	42
FREYSCHLAG		WELL #:		2	RRCID -> 124408		COMPL. DATE 01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF. 3436	- 3446
09	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3		Y	-0-	13
10	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	3		Y	-0-	13
11	441 R	441	-0-	-0-	-0-	430	3	11 9	Y	10	23
12	364 R	364	-0-	-0-	-0-	357	3	7 9	Y	6	29
01	315 R	315	-0-	-0-	-0-	308	3	7 9	Y	6	35
02	392 #	NO RPT	-0-	-392	-0-				Y	NO RPT	35
CLABORN		WELL #:		1	RRCID -> 125231		COMPL. DATE 01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF. 3403	- 3423
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	2

LAKE LEON (DUFFER)			//CONT.//			51491 300	ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND						
PENDRAGON OIL CO.			//CONT.//			651162													
GANN			WELL #:			3	RRCID -> 126921			COMPL. DATE 11/12/1987			TOTAL DEPTH	3886	PERF. 3580 - 3620				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	3	#	2	-0-	-1	-0-			2 3			Y	-0-					20	
10	3	R	3	-0-	-0-	-0-			3 3			Y	-0-					20	
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-			3 3			Y	-0-					20	
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					20	
01	2	#	1	-0-	-1	-0-			1 3			Y	-0-					20	
02	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-						Y	NO RPT					20	
GANN			WELL #:			1	RRCID -> 127732			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3630 - 3640			
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10		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				
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11	
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11	
02	DLQ G-10		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				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
02	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				
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12	
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12	
02	DLQ G-10		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				
09	922 R	922	-0-	-0-	-0-	-0-			922 3			N	-0-					88	
10	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	-0-			1023 3			N	-0-					88	
11	819 R	819	-0-	-0-	-0-	-0-			818 3	1 9		N	1					89	
12	832 R	832	-0-	-0-	-0-	-0-			832 3			N	-0-					89	
01	790 R	790	-0-	-0-	-0-	-0-			790 3			N	-0-					89	
02	588 #	NO RPT	-0-	-588	-0-	-0-						N	NO RPT					89	

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//	51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
TEXOKAN OPERATING, INC.			850446						
MEAZELL, CASEY "A"		WELL #:	1	RRCID -> 103937	COMPL. DATE 01/23/1978	TOTAL DEPTH	4016	PERF. 3521	- 3558
M	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964						
WILLIAMSON, J. "B"		WELL #:	2	RRCID -> 089057	COMPL. DATE 03/00/1978	TOTAL DEPTH	3505	PERF. 3425	- 3063
09	180 #	95	-0-	-85	-0-	95 3	N	-0-	-0-
10	186 #	87	-0-	-99	-0-	87 3	N	-0-	-0-
11	180 #	82	-0-	-98	-0-	82 3	N	-0-	-0-
12	186 #	41	-0-	-145	-0-	41 3	N	-0-	-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)			51501 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
RHYNE, J.V.			706379						
LAMINACK, R.F.		WELL #:	1	RRCID -> 076591	COMPL. DATE 05/09/1978	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4072	- 4102
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492	N	NO RPT		-0-
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-
MOORE, HAROLD		WELL #:	1	RRCID -> 076592	COMPL. DATE 05/18/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
HOWARD SARAH JANE											WELL #: 2 C	RRCID -> 082433	COMPL. DATE 04/16/1979	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4221	-	4237
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223 MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER.											WELL #: 1	RRCID -> 082436	COMPL. DATE 04/21/1979	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4223	-	4234
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	3		N	-0-					-0-	
STERLING OIL AND GAS 818896 RIDDLE											WELL #: 1	RRCID -> 081814	COMPL. DATE 02/03/1978	TOTAL DEPTH 4979	PERF. 4854	-	4864
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
RIDDLE											WELL #: 2	RRCID -> 093967	COMPL. DATE 08/19/1980	TOTAL DEPTH 5036	PERF. 4366	-	4390
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.//														CNTY: PARKER	
UPHAM OIL & GAS COMPANY				51501 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT									
Koonce				878925											
WELL #:				1	RRCID -> 082302	COMPL. DATE 08/03/1978				TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4199 - 4251		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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-	
LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA)														CNTY: PARKER	
RHYNE, J.V.				51501 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL									
YATES, J. J.				706379											
WELL #:				1	RRCID -> 077968	COMPL. DATE 07/25/1978				TOTAL DEPTH	4955	PERF.	4332 - 4339		
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA)														CNTY: PARKER	
HILLTOP PETROLEUM LLC				51501 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL									
ELSIE SIMS HILL				388911											
WELL #:				1	RRCID -> 095002	COMPL. DATE 06/15/1981				TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4591 - 4594		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	506	-0-	506	506	506	2			N	-0-			-0-	
01	0	45	-0-	45	551	45	2			N	-0-			-0-	
*02	700	428	-0-	-272	279	428	2			N	-0-			-0-	
RHYNE, J.V.														CNTY: STEPHENS	
HOWARD, SARAH JANE				706379											
WELL #:				2 T	RRCID -> 083399	COMPL. DATE 04/16/1979				TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4531 - 4540		
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
LAKE NECESSITY (DUFFER)														CNTY: STEPHENS	
BURTON SERVICES, INC.				51505 300	ASSOCIATED	PRORATED									
LANGFORD, G. E. -G-				112251											
WELL #:				1 G	RRCID -> 291620	COMPL. DATE 08/08/1982				TOTAL DEPTH	4410	PERF.	4108 - 4148		
09	1095 N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	2		N	-0-			31	
10	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2		N	-0-			31	
11	976 N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	2		N	-0-			31	
12	1309 N	1309	-0-	-0-	B	-0-	1309	2		N	-0-			31	
01	1294 N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	2		N	-0-			31	
02	1003 N	1003	-0-	-0-	B	-0-	1003	2		N	-0-			31	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700)				51505 388	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645								
LANGSTON				WELL #:	1	RRCID -> 112563	COMPL. DATE 08/28/1984	TOTAL DEPTH	2989	PERF. 1797 - 1807		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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		
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-		-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251								
LANGFORD ET AL "B"				WELL #:	1	RRCID -> 144244	COMPL. DATE 02/10/1974	TOTAL DEPTH	3007	PERF. 2874 - 2936		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
11	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-
LANGFORD ET AL "B"				WELL #:	3	RRCID -> 144245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2918 - 2926	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
11	0	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-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-
LANGFORD, G. E. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 150055	COMPL. DATE 12/17/1974	TOTAL DEPTH	3008	PERF. N/A		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
11	0	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-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-
SQUYRES OIL CO., INC.				810818								
LANGFORD "C"				WELL #:	4	RRCID -> 122786	COMPL. DATE 07/03/1974	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2896 - 2900		
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-		-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-		-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.)				51592 675	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NOLAN			
KATSCO ENERGY, INC.				451645												
HARRIS, B.K. "T"				WELL #:	1	RRCID -> 151011		COMPL. DATE 09/10/1994		TOTAL DEPTH	7260	PERF. 5081 - 5167				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
09	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3		N	-0-			44			
10	2790 N	2234	-0-	-556	-0-	2234	3		N	-0-			44			
11	2520 N	2070	-0-	-450	-0-	2070	3		N	-0-			44			
12	2387 N	1955	-0-	-432	-0-	1955	3		N	-0-			44			
01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3		N	-0-			44			
*02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3		N	-0-			44			
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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-			
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-												
OXXN REAMES "A"				630579												
				WELL #:	1	RRCID -> 075889		COMPL. DATE 02/20/1978		TOTAL DEPTH	5740	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				369												
09	780 N	411	-0-	-369 B	-0-	411	2		N	-0-			-0-			
10	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2		N	-0-			-0-			
11	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2		N	-0-			-0-			
12	0	369	-0-	369 B	369	369	2		N	-0-			-0-			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	369				N	NO RPT			-0-			
02	336 N	NO RPT	-0-	-336 B	33				N	NO RPT			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				33												
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				
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			-0-			
10	0	1398	-0-	1398	1398	1398	2		N	-0-			-0-			
11	0	1347	-0-	1347	2745	1347	2		N	-0-			-0-			
12	0	1320	-0-	1320	4065	1320	2		N	-0-			-0-			
01	0	1173	-0-	1173	5238	1173	2		N	-0-			-0-			
02	2800 N	83	-0-	-2717	2521	83	2		N	-0-			-0-			
HARRELL, J. G.				WELL #:	1	RRCID -> 215853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH	4386	PERF. 3936 - 4027				
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	2		N	-0-			-0-			
10	0	512	-0-	512	512	512	2		N	-0-			-0-			
11	0	449	-0-	449	961	449	2		N	-0-			-0-			
12	0	430	-0-	430	1391	430	2		N	-0-			-0-			
01	0	389	-0-	389	1780	389	2		N	-0-			-0-			
02	2210 N	430	-0-	-1780	-0-	430	2		N	-0-			-0-			
WARD, J. M. "1240"				WELL #:	201	RRCID -> 245166		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH	4378	PERF. 3846 - 3942				
09	4890 X	4821	-0-	-69	-0-	4815	2	6 9	N	5	172 1		64			
10	0	4953	-0-	4953	4953	4913	2	40 9	N	36			100			
11	0	4798	-0-	4798	9751	4762	2	36 9	N	33			133			
12	0	4964	-0-	4964	14715	4924	2	40 9	N	36			169			
01	0	4890	-0-	4890	19605	4871	2	19 9	N	17			186			
02	23966 X	4361	-0-	-19605	-0-	4353	2	8 9	N	7			193			

LAKESIDE (CONGL 3960) GTG OPERATING, LLC SLOAN-MARTIN													//CONT.//			51653 200 337080			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
													WELL #:			1A			RRCID -> 192369			COMPL. DATE 10/28/2002			TOTAL DEPTH 4902			PERF. 3963 - 3969		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE								
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-		86						N	-0-						-0-								
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-		86						N	-0-						-0-								
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-		86						N	-0-						-0-								
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-		86						N	-0-						-0-								
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		86						N	NO RPT						-0-								
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		86						N	NO RPT						-0-								
PETEX MISS SARAH													659782 WELL #:			1			RRCID -> 098318			COMPL. DATE 01/20/1982			TOTAL DEPTH 4457			PERF. 4003 - 4118		
09		1290 N		401	-0-	-0-	-889	-0-	401	2					N	-0-						37								
10		1463 N		1463	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	2					N	-0-						37								
11		1363 N		1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2					N	-0-						37								
12		1346 N		1346	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	2					N	-0-						37								
01		1350 N		1350	-0-	-0-	-0-	-0-	1350	2					N	-0-						37								
02		1161 N		1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	2					N	-0-						37								
ROBBINS, ETHEL													WELL #:			1			RRCID -> 122042			COMPL. DATE 01/28/1986			TOTAL DEPTH 4188			PERF. 3945 - 3951		
09		30 N		20	-0-	-0-	-10	-0-	20	2					N	-0-						-0-								
10		55 N		55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2					N	-0-						-0-								
11		51 N		51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2					N	-0-						-0-								
12		51 N		51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2					N	-0-						-0-								
01		40 N		40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2					N	-0-						-0-								
02		15 N		15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2					N	-0-						-0-								
BROWN-MORRIS													WELL #:			1			RRCID -> 141319			COMPL. DATE 04/28/1992			TOTAL DEPTH 4430			PERF. 3969 - 3973		
09		1734 N		1734	-0-	-0-	-0-	-0-	1734	2					N	-0-						-0-								
10		1643 N		1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1643	2					N	-0-						-0-								
11		956 N		956	-0-	-0-	-0-	-0-	956	2					N	-0-						-0-								
12		1533 N		1533	-0-	-0-	-0-	-0-	1533	2					N	-0-						-0-								
01		1584 N		1584	-0-	-0-	-0-	-0-	1584	2					N	-0-						-0-								
02		1368 N		1368	-0-	-0-	-0-	-0-	1368	2					N	-0-						-0-								
FROST HEIRS													WELL #:			1			RRCID -> 154023			COMPL. DATE 04/19/1995			TOTAL DEPTH 4485			PERF. 4024 - 4066		
09		510 N		363	-0-	-0-	-147	-0-	363	2					N	-0-						-0-								
10		374 N		374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2					N	-0-						-0-								
11		420 N		365	-0-	-0-	-55	-0-	365	2					N	-0-						-0-								
12		382 N		382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2					N	-0-						-0-								
01		654 N		654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2					N	-0-						-0-								
02		631 N		631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2					N	-0-						-0-								
LAKEWOOD (CADD0) SO OPERATING COMPANY ALEXANDER													51688 500 800281			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND								
													WELL #:			1			RRCID -> 118789			COMPL. DATE 08/27/1982			TOTAL DEPTH 3000			PERF. 2372 - 2434		
09		36 N		36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3					N	-0-						-0-								
10		52 N		52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3					N	-0-						-0-								
11		28 N		28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3					N	-0-						-0-								
12		31 N		25	-0-	-0-	-6	-0-	25	3					N	-0-						-0-								
01		62 N		39	-0-	-0-	-23	-0-	39	3					N	-0-						-0-								
02		28 N		2	-0-	-0-	-26	-0-	2	3					N	-0-						-0-								

LAKEWOOD (CADD0)		//CONT.//	51688 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
T-SQUARE PETROLEUM CO.			833912						
STANDLEY		WELL #:	1	RRCID -> 106963	COMPL. DATE 08/28/1982	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2364	- 2474
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
3 S PRODUCTION, INC.			953796						
CLARK		WELL #:	2	RRCID -> 278561	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH	2592	PERF. 2322	- 2438
09	244	N	244	-0-	-0-	244	3		134
10	0		296	-0-	296	296	3		134
11	0		265	-0-	265	561	3		134
12	0		251	-0-	251	812	3	3 9	137
01	0		269	-0-	269	1081	3		137
02	1349	N	268	-0-	-1081	268	3		137
LAMKIN (RANGER)			51756 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND			
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C			060138						
HAILEY D		WELL #:	1	RRCID -> 279779	COMPL. DATE 01/01/2016	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 2954	- 3058
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32598 05/31/2022									
LANEY (STRAWN)			51912 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH			
ROBERSON, C. L.			716380						
LANEY, M. E. -B-		WELL #:	1	RRCID -> 017852	COMPL. DATE 10/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2594	- 2596
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
LANEY, NE (STRAWN 2700)			51918 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH			
MARKHAM LIVESTOCK COMPANY			526294						
SIRMAN		WELL #:	1	RRCID -> 066959	COMPL. DATE 03/27/1975	TOTAL DEPTH	4600	PERF. N/A	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
LANGFORD (DUFFER)			51926 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563						
FISHBACK		WELL #:	1	RRCID -> 102161	COMPL. DATE 09/17/1980	TOTAL DEPTH	3977	PERF. 3952	- 3958
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

LANGFORD (DUFFER)			//CONT.//		51926 300	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		088563									
LANGFORD, P.C.			WELL #:		2	RRCID ->	126919	COMPL. DATE	10/21/1983	TOTAL DEPTH	4058	PERF. 4034 -	4044	
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	
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-				-0-	
10	0	621	-0-	621	621	621	2	N	-0-				-0-	
11	0	608	-0-	608	1229	608	2	N	-0-				-0-	
12	0	746	-0-	746	1975	746	2	N	-0-				-0-	
01	0	658	-0-	658	2633	658	2	N	-0-				-0-	
02	2800 N	562	-0-	-2238	395	562	2	N	-0-				-0-	
MARJAC OIL COMPANY, INC.					526262									
LINK -1-			WELL #:		1	RRCID ->	203030	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3977 -	4025	
09	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2	N	-0-				-0-	
10	0	3311	-0-	3311	3311	3311	2	N	-0-				-0-	
11	0	2741	-0-	2741	6052	2741	2	N	-0-				-0-	
12	0	2535	-0-	2535	8587	2535	2	N	-0-				-0-	
01	0	4320	-0-	4320	12907	4320	2	N	-0-				-0-	
02	18019 X	5112	-0-	-12907	-0-	5112	2	N	-0-				-0-	
PARKS, RHONE INC.					641520									
LANGFORD, G.R. -A-			WELL #:		1	RRCID ->	049853	COMPL. DATE	12/03/1970	TOTAL DEPTH	3954	PERF. 3913 -	0	
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-				-0-	
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-				-0-	
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-				-0-	
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-				-0-	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-				-0-	
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-				-0-	
LANGFORD "A"			WELL #:		2	RRCID ->	164290	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3962 -	3985	
09	360 N	64	-0-	-296	-0-	64	2	N	-0-				-0-	
10	155 N	70	-0-	-85	-0-	70	2	N	-0-				-0-	
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-				-0-	
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-				-0-	
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-				-0-	
*02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2	N	-0-				-0-	
LANGFORD (RANGER)					51926 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
PARKS, RHONE INC.					641520									
LONG, J. B.			WELL #:		1	RRCID ->	100994	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3726 -	3734	
09	2820 #	2477	-0-	-343	-0-	2477	2	N	-0-				-0-	
10	3162 #	2616	-0-	-546	-0-	2616	2	N	-0-				-0-	
11	3167 R	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2	N	-0-				-0-	
12	3220 R	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2	N	-0-				-0-	
01	3180 R	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2	N	-0-				-0-	
02	2968	2843	-0-	-125	-0-	2843	2	N	-0-				-0-	
LAURA C. (MISS.)					52267 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
H. D. INVESTMENTS					340219									
BLACK "27"			WELL #:		4	RRCID ->	104554	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	4312	PERF. 4094 -	4105	
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2	N	-0-				-0-	
10	0	450	-0-	450	450	450	2	N	-0-				-0-	
11	0	387	-0-	387	837	387	2	N	-0-				-0-	
12	0	373	-0-	373	1210	373	2	N	-0-				-0-	
01	0	331	-0-	331	1541	331	2	N	-0-				-0-	
02	1892 N	351	-0-	-1541	-0-	351	2	N	-0-				-0-	

LAYMOND (M.F. LIME)		52507 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN						
MUCKLEROGY GAS		592422												
MUCKLEROGY		WELL #: 3		RRCID -> 115222		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 2559 - 2578				
M	ALLOW 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-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-
LAZARUS (G-2)		52510 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN						
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500												
SANDERSON		WELL #: 9		RRCID -> 262704		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6065 - 6068				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
LAZY BEND GAS (STRAWN)		52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC		100639												
RICHARDS J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 060169		COMPL. DATE 09/21/1974		TOTAL DEPTH 2370		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 075168		COMPL. DATE 12/31/1976		TOTAL DEPTH 2430		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-			-0-
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-
NELSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092763		COMPL. DATE 01/12/1980		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1799 - 1810				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	279					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	61	-0-	61	340	61	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	41	-0-	41	381	41	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	42	-0-	42	423	42	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	22	-0-	22	445	22	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	445					N	-0-			-0-
BODIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 092994		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2027 - 2039				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639													
MOSIER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 092995		COMPL. DATE 02/14/1981		TOTAL DEPTH	2004	PERF. 1813 -	1870					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	127	-0-	127	831			127 2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	137	-0-	137	968			137 2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	142	-0-	142	1110			142 2			N	-0-					-0-
12	0	148	-0-	148	1258			148 2			N	-0-					-0-
01	0	182	-0-	182	1440			182 2			N	-0-					-0-
02	1542 N	102	-0-	-1440	-0-			102 2			N	-0-					-0-
HILL, LOIS				WELL #:		1	RRCID -> 100427		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1923 -	1990			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	288						N	-0-					12
10	14B2 EXT	89	-0-	89	377		89 2				N	-0-					12
11	14B2 EXT	62	-0-	62	439		62 2				N	-0-					12
12	14B2 EXT	72	-0-	72	511		72 2				N	-0-					12
01	14B2 EXT	64	-0-	64	575		64 2				N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575						N	-0-					12
PHILLIPS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 113532		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1815 -	1890			
09	14B2 EXT	90	-0-	90	611		90 2				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	121	-0-	121	732		121 2				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	164	-0-	164	896		164 2				N	-0-					-0-
12	1052	156	-0-	-896	-0-		156 2				N	-0-					-0-
01	0	46	-0-	46	46		46 2				N	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-						N	-0-					-0-
ALEXANDER				WELL #:		1	RRCID -> 114545		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1876 -	1977			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761													
CHENAULT "B"				WELL #:			RRCID -> 114816		COMPL. DATE 06/09/1984		TOTAL DEPTH	2216	PERF. 1895 -	1972			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
PLUGGED AND ABANDONED				10/04/2016													
LAZY BEND (STRAWN 1950)				52525 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT								CNTY: PARKER	
BRAZOS OPERATING LLC				100639													
THOMAS				WELL #:		1	RRCID -> 105606		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1939 -	1993			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	142	-0-	142	142		142 2				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	126	-0-	126	268		126 2				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	182	-0-	182	450		182 2				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	28	-0-	28	478		28 2				N	-0-					-0-

LAZY BEND (STRAWN 1950)		//CONT.//		52525 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER										
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639															
KERBY-CALAHAN		WELL #:		1	RRCID -> 105607		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1919 - 1942								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	208	-0-	208	208			208	2			N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	182	-0-	182	390			182	2			N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	105	-0-	105	495			105	2			N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	108	-0-	108	603			108	2			N	-0-					-0-	
KERBY-BROCK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 109575		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1905 - 2040								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	242	-0-	242	242			242	2			N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	382	-0-	382	624			382	2			N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	121	-0-	121	745			121	2			N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	138	-0-	138	883			138	2			N	-0-					-0-	
NELL-RACHEL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 112348		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 2397		PERF. 1689 - 2055								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	889							N	-0-					-0-	
10	0	126	-0-	126	1015			126	2			N	-0-					-0-	
11	0	190	-0-	190	1205			190	2			N	-0-					-0-	
12	1447 N	242	-0-	-1205	-0-			242	2			N	-0-					-0-	
01	0	238	-0-	238	238			238	2			N	-0-					-0-	
02	540 N	302	-0-	-238	-0-			302	2			N	-0-					-0-	
LEA ANNE (CADD0)		52642 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD											
MARTIN PETROLEUM CORP.		530880																	
WALKER-BUCKLER 379		WELL #:		1 C	RRCID -> 044509		COMPL. DATE 12/15/1967		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3937 - 4568								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-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-	
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								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
DIANE MARIE		WELL #:		1	RRCID -> 107736		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 4118		PERF. 3681 - 3841								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	

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					
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	
09		660	N	300	-0-	-360	-0-	300	2					N	-0-					-0-	
10		0		208	-0-	208	208	208	2					N	-0-					-0-	
11		0		82	-0-	82	290	82	2					N	-0-					-0-	
12		0		1	-0-	1	291	1	2					N	-0-					-0-	
01		0		-0-	-0-	-0-	291	291						N	-0-					-0-	
02		291	N	-0-	-0-	-291	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MING HEIRS				WELL #: 2				RRCID -> 017863				COMPL. DATE 01/12/1984				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09		660	N	301	-0-	-359	-0-	301	2					N	-0-					-0-	
10		0		208	-0-	208	208	208	2					N	-0-					-0-	
11		0		83	-0-	83	291	83	2					N	-0-					-0-	
12		0		1	-0-	1	292	1	2					N	-0-					-0-	
01		0		-0-	-0-	-0-	292	292						N	-0-					-0-	
02		292	N	-0-	-0-	-292	-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					
09		944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3					Y	-0-					9	
10		0		936	-0-	936	936	936	3					Y	-0-					9	
11		0		879	-0-	879	1815	879	3					Y	-0-					9	
12		0		993	-0-	993	2808	993	3					Y	-0-					9	
01		0		895	-0-	895	3703	895	3					Y	-0-					9	
*02		2800	N	845	-0-	-1955	1748	845	3					Y	-0-					9	
HARRELL				WELL #: 6				RRCID -> 094666				COMPL. DATE 07/10/1981				TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3701 - 3708					
09		482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3					Y	-0-					9	
10		0		507	-0-	507	507	507	3					Y	-0-					9	
11		0		457	-0-	457	964	457	3					Y	-0-					9	
12		0		457	-0-	457	1421	457	3					Y	-0-					9	
01		0		523	-0-	523	1944	523	3					Y	-0-					9	
*02		2318	N	374	-0-	-1944	-0-	374	3					Y	-0-					9	
HARRELL				WELL #: 5				RRCID -> 106874				COMPL. DATE 06/25/1981				TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3701 - 3717					
09		44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3					N	-0-					38	
10		0		45	-0-	45	45	45	3					N	-0-					38	
11		0		41	-0-	41	86	41	3					N	-0-					38	
12		0		45	-0-	45	131	45	3					N	-0-					38	
01		0		44	-0-	44	175	44	3					N	-0-					38	
*02		213	N	38	-0-	-175	-0-	38	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					
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98	
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98	

LEE RAY (BOND)		52900 071		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
ANDERSON PRODUCTION		022922							
COMPTON, C. H., -A-		WELL #: 1 T		RRCID -> 017876		COMPL. DATE 07/02/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 3780	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	390 N	266	-0-	-124	-0-	266	2	N	-0-
10	0	320	-0-	320	320	320	2	N	-0-
11	0	271	-0-	271	591	271	2	N	-0-
12	0	265	-0-	265	856	265	2	N	-0-
01	0	297	-0-	297	1153	297	2	N	-0-
02	1483 N	330	-0-	-1153	-0-	330	2	N	-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964							
BROWN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 115322		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3570 - 3582	
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3	N	-0-
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3	N	-0-
11	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	1269	3	N	-0-
12	1333 N	715	-0-	-618	-0-	715	3	N	-0-
01	1488 N	534	-0-	-954	-0-	534	3	N	-0-
02	1176 N	487	-0-	-689	-0-	487	3	N	-0-
BROWN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 118513		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3560 - 3570	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
WINCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 125099		COMPL. DATE 09/01/1987		TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3560 - 3570	
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	161	3	N	-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	
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2	N	-0-
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2	N	-0-
11	0	1768	-0-	1768	1768	1768	2	N	-0-
12	3100 N	2469	-0-	-631	-0-	2469	2	N	-0-
01	0	3396	-0-	3396	4533	3396	2	N	-0-
02	2800 N	2214	-0-	-586	-0-	2214	2	N	-0-
SAFARI RESOURCES, LLC		743194							
RAY, LEE		WELL #: 2		RRCID -> 172026		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3540 - 3543	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LEE RAY (CADD0)		//CONT.//		52900 213	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
SAFARI RESOURCES, LLC		//CONT.//		743194										
RAY, LEE		WELL #:		1R	RRCID -> 284395		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH	3445	PERF. 3294 -	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2370 X	2235	-0-	-135	-0-	2182	2	53	9	N	48			103
10	2635 X	2190	-0-	-445	-0-	2132	2	58	9	N	53			156
11	2550 X	2160	-0-	-390	-0-	2103	2	57	9	N	52			208
12	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2602	2	48	9	N	44	171 1		81
01	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2423	2	52	9	N	47			128
02	2016 N	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT			128
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		
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	40	2	11	9	N	10			216
10	0	105	-0-	105	105	79	2	26	9	N	24	168 1		72
11	0	60	-0-	60	165	53	2	7	9	N	6			78
12	0	55	-0-	55	220	55	2			N	-0-			78
01	0	78	-0-	78	298	65	2	13	9	N	12			90
02	399 N	101	-0-	-298	-0-	42	2	59	9	N	54			144
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		4	RRCID -> 120512		COMPL. DATE 11/18/1985		TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3654 -	3666		
09	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-			70
10	0	27	-0-	27	-0-	27	2			N	-0-			70
11	0	104	-0-	104	-0-	131	2			N	-0-			70
12	0	133	-0-	133	-0-	264	2			N	-0-			70
01	0	104	-0-	104	-0-	368	2			N	-0-			70
02	410 N	42	-0-	-368	-0-	42	2			N	-0-			70
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
CHESLEY, J. E.		WELL #:		2A	RRCID -> 017912		COMPL. DATE 10/03/1930		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3757 -	3774		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
O'CONNOR, C. L.		WELL #:		3	RRCID -> 061228		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH	4056	PERF. N/A			
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
10	0	674	-0-	674	-0-	674	2			N	-0-			-0-
11	0	577	-0-	577	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
12	0	447	-0-	447	-0-	1698	2			N	-0-			-0-
01	0	266	-0-	266	-0-	1964	2			N	-0-			-0-
02	2189 N	225	-0-	-1964	-0-	225	2			N	-0-			-0-
MCCONNELL-MORELAND		WELL #:		1	RRCID -> 076832		COMPL. DATE 05/21/1978		TOTAL DEPTH	3850	PERF. N/A			
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
10	0	155	-0-	155	-0-	155	2			N	-0-			-0-
11	0	133	-0-	133	-0-	288	2			N	-0-			-0-
12	0	55	-0-	55	-0-	343	2			N	-0-			-0-
01	0	114	-0-	114	-0-	457	2			N	-0-			-0-
02	536 N	79	-0-	-457	-0-	79	2			N	-0-			-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)				//CONT.//	52900 426	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	088563														
CHESLEY, J. E.				WELL #:	2	RRCID -> 085310		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3781	-	3834					
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
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-			115 2			N	-0-						-0-
10		84	-0-	84	-0-	84			84 2			N	-0-						-0-
11	0	72	-0-	72	-0-	156			72 2			N	-0-						-0-
12	0	185	-0-	185	-0-	341			185 2			N	-0-						-0-
01	0	181	-0-	181	-0-	522			181 2			N	-0-						-0-
02	718 N	196	-0-	-522	-0-	-0-			196 2			N	-0-						-0-

WINCHELL, H. L.				WELL #:	1	RRCID -> 152826		COMPL. DATE 01/02/1995		TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3748	-	3773					
09	630 N	580	-0-	-50	-0-	-0-			580 2			N	-0-						-0-
10	0	604	-0-	604	-0-	604			604 2			N	-0-						-0-
11	0	517	-0-	517	-0-	1121			517 2			N	-0-						-0-
12	0	438	-0-	438	-0-	1559			438 2			N	-0-						-0-
01	0	640	-0-	640	-0-	2199			640 2			N	-0-						-0-
02	2762 N	563	-0-	-2199	-0-	-0-			563 2			N	-0-						-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355															
HART ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 142473		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH	3928	PERF. 3810	-	3820					
09	180 N	118	-0-	-62	-0-	-0-			118 3			N	-0-						-0-
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	-0-			143 3			N	-0-						-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-			154 3			N	-0-						-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-			124 3			N	-0-						-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-			170 3			N	-0-						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PETEX				659782															
GROVES, W. H.				WELL #:	12	RRCID -> 017916		COMPL. DATE 11/02/1947		TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3804	-	3820					
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-			701 2			N	-0-						-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-			561 2			N	-0-						-0-
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-			634 2	44	9	N	40						40
12	651 N	272	-0-	-379	-0-	-0-			272 2			N	-0-						40
01	558 N	147	-0-	-411	-0-	-0-			147 2			N	-0-						40
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-			30 2	147	9	N	134						174

WARD, E. J.				WELL #:	7	RRCID -> 017920		COMPL. DATE 02/25/1955		TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3650	-	3672					
09	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	-0-			3541 2			N	-0-						6
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	-0-			3135 2			N	-0-						6
*11	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	-0-			2797 2	86	9	N	78						84
*12	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	-0-			3860 2			N	-0-						84
*01	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	-0-			5659 2			N	-0-						84
*02	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	-0-			4637 2			N	-0-						84

GROVES, W H				WELL #:	6	RRCID -> 083764		COMPL. DATE 07/04/1947		TOTAL DEPTH	4301	PERF. 3924	-	3934					
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-						N	66						168
10	0	2503	-0-	2503	-0-	2503			2503 2			N	-0-						168
11	0	2285	-0-	2285	-0-	4788			2285 2			N	-0-						168
12	0	678	-0-	678	-0-	5466			678 2			N	-0-						168
01	0	2026	-0-	2026	-0-	7492			2026 2			N	-0-						168
02	2800 N	2436	-0-	-364	-0-	7128			2253 2	183	9	N	166	166	1				168

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694													
SMITH-EEC #1		WELL #:		1		RRCID -> 087986		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH		3874 PERF. 3775 -		3781			
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-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-
SMITH-EEC #2		WELL #:		2		RRCID -> 123705		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH		3850 PERF. 3774 -		3782			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964															
PHILLIPS-CHESLEY		WELL #:		1		RRCID -> 114906		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH		4106 PERF. 3888 -		3894			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
LEE RAY (DUFFER LIME 3782)		52900 435		NON-ASSOCIATED		EXEMPT											
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726															
WHITE		WELL #:		3		RRCID -> 105893		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH		4135 PERF. 3880 -		3984			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
WHITE "II"		WELL #:		2A		RRCID -> 113129		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3917 PERF. 3742 -		3762	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-
10	0	79	-0-	79	79	79	2	N	-0-
11	0	66	-0-	66	145	66	2	N	-0-
12	0	77	-0-	77	222	77	2	N	-0-
01	0	71	-0-	71	293	71	2	N	-0-
02	343 N	50	-0-	-293	-0-	50	2	N	-0-

HAMILTON, DAN -B-		WELL #: 1B		RRCID -> 073372		COMPL. DATE 10/11/1977		TOTAL DEPTH 3802 PERF. N/A	
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2	N	94
10	0	67	-0-	67	67	67	2	N	94
11	0	87	-0-	87	154	87	2	N	94
12	0	98	-0-	98	252	98	2	N	94
01	0	100	-0-	100	352	100	2	N	94
02	436 N	84	-0-	-352	-0-	84	2	N	94

CHOATE, JIM		WELL #: 4		RRCID -> 078474		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3603 - 3697	
09	450 N	360	-0-	-90	-0-	360	2	N	26
10	0	455	-0-	455	455	455	2	N	26
11	0	481	-0-	481	936	481	2	N	26
12	0	234	-0-	234	1170	234	2	N	26
01	0	163	-0-	163	1333	163	2	N	26
02	1525 N	192	-0-	-1333	-0-	192	2	N	26

DOWNIE		WELL #: 3		RRCID -> 086979		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3654 - 3712	
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	30
10	0	1769	-0-	1769	1769	1769	2	N	30
11	0	1865	-0-	1865	3634	1865	2	N	30
12	0	1461	-0-	1461	5095	1461	2	N	30
01	0	1710	-0-	1710	6805	1710	2	N	30
02	2800 N	1284	-0-	-1516	5289	1284	2	N	30

WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148353		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3672 - 3682	
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	43
10	0	138	-0-	138	138	138	2	N	43
11	0	134	-0-	134	272	134	2	N	43
12	0	113	-0-	113	385	113	2	N	43
01	0	17	-0-	17	402	17	2	N	43
02	556 N	154	-0-	-402	-0-	154	2	N	43

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563							
CHILDERS		WELL #: 1		RRCID -> 017883		COMPL. DATE		N/A PERF. 3617 - 3626	
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	N	-0-
10	0	8	-0-	8	8	8	2	N	-0-
11	0	6	-0-	6	14	6	2	N	-0-
12	0	4	-0-	4	18	4	2	N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	18	18		N	-0-
02	18 N	-0-	-0-	-18	-0-			N	-0-

LEE RAY (LAKE)														
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.														
GROVE, W. H., ESTATE -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 017900 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH N/A 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	EOM BALANCE
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0			-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.														
KLEINER														
WELL #: 1 RRCID -> 122421 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3454 - 3496														
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2				N	-0-	131
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	525	2	30	9		N	27	158
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	342	2	4	9		N	4	162
12	372	N	72	-0-	-300	-0-	72	2				N	-0-	162
01	465	N	81	-0-	-384	-0-	81	2				N	-0-	162
02	336	N	50	-0-	-286	-0-	50	2				N	-0-	162
PETEX														
HOLLAND, K. D.														
WELL #: 2 RRCID -> 017889 COMPL. DATE 02/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3350														
09	720	N	590	-0-	-130	-0-	590	2				N	-0-	-0-
10	620	N	383	-0-	-237	-0-	383	2				N	-0-	-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2				N	-0-	-0-
12	620	N	284	-0-	-336	-0-	284	2				N	-0-	-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2				N	-0-	-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2				N	-0-	-0-
GROVES, W. H.														
WELL #: 13 RRCID -> 175141 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3542 - 3616														
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2				N	-0-	100
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2				N	-0-	100
11	1500	N	1307	-0-	-193	-0-	1307	2				N	-0-	100
12	1550	N	247	-0-	-1303	-0-	247	2				N	-0-	100
01	1333	N	69	-0-	-1264	-0-	69	2				N	-0-	100
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-	100
GROVES, W. H.														
WELL #: 15 RRCID -> 178564 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3884 - 3895														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-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-
GROVE, W H														
WELL #: 14 RRCID -> 208956 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3562 - 3888														
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2				N	-0-	-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2				N	-0-	-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2				N	-0-	-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2				N	-0-	-0-
01	341	N	92	-0-	-249	-0-	92	2				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

LEE RAY (LAKE) RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC HITTSON -B-														CNTY: STEPHENS													
//CONT.//														52900 568	ASSOCIATED				CAPACITY								
														713291													
WELL #:														2	RRCID -> 017881				COMPL. DATE				N/A				
																			TOTAL DEPTH				3918 PERF. 3364 - 3383				
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											
09	0	5	-0-	5		5	4	3	1	9	Y	1	1			145											
10	0	4	-0-	4		9	3	3	1	9	Y	1	1			146											
11	0	7	-0-	7		16	6	3	1	9	Y	1	1			147											
12	0	8	-0-	8		24	7	3	1	9	Y	1	1			148											
01	0	9	-0-	9		33	8	3	1	9	Y	1	1			149											
02	40 N	7	-0-	-33		-0-	6	3	1	9	Y	1	1			150											
LEE RAY (MISS.) ANDERSON PRODUCTION BROOKS, N.A.														52900 710	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STEPHENS				
														022922													
WELL #:														2	RRCID -> 123183				COMPL. DATE 01/12/1987				TOTAL DEPTH				
																							3904 PERF. 3740 - 3750				
09	30 N	25	-0-	-5		-0-	25	2			N	-0-				-0-											
10	0	13	-0-	13		13	13	2			N	-0-				-0-											
11	0	3	-0-	3		16	3	2			N	-0-				-0-											
12	0	3	-0-	3		19	3	2			N	-0-				-0-											
01	0	7	-0-	7		26	7	2			N	-0-				-0-											
02	33 N	7	-0-	-26		-0-	7	2			N	-0-				-0-											
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC HITTSON -B-														713291													
WELL #:														1	RRCID -> 131911				COMPL. DATE 11/20/1985				TOTAL DEPTH				
																							3769 PERF. 3704 - 3724				
09	0	1	-0-	1		1	1	3			Y	-0-				-0-											
10	0	1	-0-	1		2	1	3			Y	-0-				-0-											
11	0	1	-0-	1		3	1	3			Y	-0-				-0-											
12	0	2	-0-	2		5	2	3			Y	-0-				-0-											
01	0	2	-0-	2		7	2	3			Y	-0-				-0-											
02	8 N	1	-0-	-7		-0-	1	3			Y	-0-				-0-											
LEE RAY (RANGER) ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B.														52900 781	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: EASTLAND				
														022922													
WELL #:														1	RRCID -> 117094				COMPL. DATE 06/07/1985				TOTAL DEPTH				
																							4020 PERF. 3632 - 3639				
09	49 N	49	-0-	-0-		-0-	49	2			N	-0-				67											
10	0	115	-0-	115		115	115	2			N	-0-				67											
11	0	20	-0-	20		135	20	2			N	-0-				67											
12	0	16	-0-	16		151	16	2			N	-0-				67											
01	0	82	-0-	82		233	82	2			N	-0-				67											
02	315 N	82	-0-	-233		-0-	82	2			N	-0-				67											
WRIGHT, W.B.														WELL #:	201	RRCID -> 120288				COMPL. DATE 02/04/1986				TOTAL DEPTH			
																							4032 PERF. 3688 - 3704				
09	9 N	9	-0-	-0-		-0-	9	2			N	-0-				-0-											
10	0	9	-0-	9		9	9	2			N	-0-				-0-											
11	0	6	-0-	6		15	6	2			N	-0-				-0-											
12	0	7	-0-	7		22	7	2			N	-0-				-0-											
01	0	9	-0-	9		31	9	2			N	-0-				-0-											
02	40 N	9	-0-	-31		-0-	9	2			N	-0-				-0-											
WRIGHT, W.B.														WELL #:	301	RRCID -> 123184				COMPL. DATE 12/31/1986				TOTAL DEPTH			
																							4000 PERF. 3650 - 3664				
09	30 N	8	-0-	-22		-0-	8	2			N	-0-				-0-											
10	0	14	-0-	14		14	14	2			N	-0-				-0-											
11	0	31	-0-	31		45	31	2			N	-0-				-0-											
12	0	28	-0-	28		73	28	2			N	-0-				-0-											
01	0	28	-0-	28		101	28	2			N	-0-				-0-											
02	121 N	20	-0-	-101		-0-	20	2			N	-0-				-0-											

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922										
WARD, E. J.		WELL #:		6	RRCID -> 217392		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	4020 PERF. 3540 - 3556		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-			122
10	0	129	-0-	129	129	129	2			N	-0-			122
11	0	66	-0-	66	195	66	2			N	-0-			122
12	0	93	-0-	93	288	93	2			N	-0-			122
01	0	108	-0-	108	396	108	2			N	-0-			122
02	442 N	46	-0-	-396	-0-	46	2			N	-0-			122

BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682										
GUNSIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 087603		COMPL. DATE 03/26/1980			TOTAL	DEPTH	4134 PERF. 3030 - 3938		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
WRIGHT & HARRELL		WELL #:		4	RRCID -> 017904		COMPL. DATE 06/16/1941			TOTAL	DEPTH	N/A PERF. 3666 - 3680		
09	226 N	114	-0-	-112	-0-	114	2			N	-0-			-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	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	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291										
HITTSON -C-		WELL #:		2	RRCID -> 033315		COMPL. DATE 05/11/1964			TOTAL	DEPTH	N/A PERF. 3625 - 3635		
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-			-0-
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	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		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLAWAY		WELL #:		4	RRCID -> 017868		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	2042 PERF. 2007 - 2042		
09	0	840	-0-	840	840	840	2			N	-0-			-0-
10	0	854	-0-	854	1694	854	2			N	-0-			-0-
11	0	792	-0-	792	2486	792	2			N	-0-			-0-
12	0	859	-0-	859	3345	859	2			N	-0-			-0-
01	0	811	-0-	811	4156	811	2			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4156					N	NO RPT			-0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)				//CONT.//	52900 923	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
SAFARI RESOURCES, LLC				//CONT.//	743194												
ELLIOTT, G. W.				WELL #:	9	RRCID ->	017870	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL	DEPTH	2150	PERF.	2069 - 2150			
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HENRY, S. M.					WELL #:	3	RRCID ->	017872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	2095	PERF.	2075 - 2095		
09	0	720	-0-	720	720	720	2				N	-0-				-0-	
10	0	732	-0-	732	1452	732	2				N	-0-				-0-	
11	0	679	-0-	679	2131	679	2				N	-0-				-0-	
12	0	736	-0-	736	2867	736	2				N	-0-				-0-	
01	0	695	-0-	695	3562	695	2				N	-0-				-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3562						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		
09	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2				N	-0-				-0-	
10	0	20	-0-	20	20	2					N	-0-				-0-	
11	0	18	-0-	18	38	2					N	-0-				-0-	
12	0	23	-0-	23	61	2					N	-0-				-0-	
01	0	42	-0-	42	103	2					N	-0-				-0-	
02	122 N	19	-0-	-103	-0-	19	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
LEONARD (DUFFER)					53275 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX					659782												
STRIEGLER					WELL #:	1	RRCID ->	110263	COMPL. DATE	02/28/1984	TOTAL	DEPTH	4025	PERF.	3995 - 4001		
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2				N	-0-				-0-	
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2				N	-0-				-0-	
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2				N	-0-				-0-	
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2				N	-0-				-0-	
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2				N	-0-				-0-	
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-				-0-	
FAMBRO CC					WELL #:	2	RRCID ->	163660	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL	DEPTH	3912	PERF.	3884 - 3894		
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2				N	-0-				-0-	
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2				N	-0-				-0-	
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2				N	-0-				-0-	
12	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	2				N	-0-				-0-	
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2				N	-0-				-0-	
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2				N	-0-				-0-	

LESIKAR (ATOKA)		53332 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225															
LESIKAR, WM.		WELL #: B 1		RRCID -> 099952		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 4251		PERF. 4121 - 4251							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/03/2021																	
LETHCOE (CONGL.)		53395 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS									
AMEN OIL LLC		016944															
DYE, JIMMY "24"		WELL #: 1		RRCID -> 241642		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4358		PERF. 4106 - 4114							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
PETEX		659782															
WHITE "29" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221402		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3835 - 3846							
09	930 N	635	-0-	-295	-0-	635	2				N	-0-					21
10	961 N	609	-0-	-352	-0-	609	2				N	-0-					21
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2				N	-0-					21
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2				N	-0-					21
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2				N	-0-					21
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2				N	-0-					21
TOMLIN "2022" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227488		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3906 - 3923							
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2				N	-0-					55
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2				N	-0-					55
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2				N	-0-					55
12	775 N	393	-0-	-382	-0-	393	2				N	-0-					55
01	744 N	24	-0-	-720	-0-	24	2				N	-0-					55
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-					55
BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236882		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3846 - 3864							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
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
TRAMMELL "30"		WELL #: 1		RRCID -> 244396		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3874 - 3912							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49

LETHCOE (CONGL.)													CNTY: STEPHENS		
PETEX															
KELSO "9" UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 245688 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 3882 - 3894															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-				-0-
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-				-0-
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-				-0-
12	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1081	2			N	-0-				-0-
01	1116 N	846	-0-	-270	-0-	846	2			N	-0-				-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-				-0-
HARPER "10" UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 259871 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3867 - 3880															
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1		58
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
DYE "30" UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 261976 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3853 - 3881															
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	0	55	-0-	55	55	55	2			N	-0-				28
12	0	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-				28
01	0	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-				28
02	55 N	-0-	-0-	-55	-0-					N	-0-				28
KELSO "9" UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 267542 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3879 - 3891															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC															
WHITESIDE "11" UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 232540 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3939 - 3944															
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
SHORTES-BEENE "12"															
WELL #: 1 RRCID -> 235693 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 3940 - 3964															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS															
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615															
SHORTES-BEENE "12" WELL #: 2 RRCID -> 236962 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3942 - 3980															
M 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	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
ROGERS HEIRS "2024" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238040 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3890 - 3908															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
WHITESIDE "11" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241451 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3952 - 3974															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
BOX "2021" WELL #: 1 RRCID -> 242066 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3870 - 3880															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
DOUGLAS "3399" WELL #: 2 RRCID -> 259812 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3916 - 3924															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

LIBERTY OAK (BIG SALINE) CROSSBOW RESOURCES, LLC GRISWOLD, G. O.														
53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH														
190494														
WELL #: 1 RRCID -> 084202 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3340 - 3374														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
09	13 N	11	-0-	-2	-0-	-0-	11	3					N	-0-
10	0	12	-0-	12	-0-	12	12	3					N	-0-
11	0	8	-0-	8	-0-	20	8	3					N	-0-
12	0	6	-0-	6	-0-	26	6	3					N	-0-
01	0	13	-0-	13	-0-	39	13	3					N	-0-
02	45 N	6	-0-	-39	-0-	-0-	6	3					N	-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														
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2					N	-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2					N	-0-
11	300 N	238	-0-	-62	-0-	-0-	238	2					N	-0-
12	310 N	241	-0-	-69	-0-	-0-	241	2					N	-0-
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	-0-	273	2					N	-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2					N	-0-
HAMMOND, E. R.														
WELL #: 1 RRCID -> 084175 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3438 - 3470														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	5	2				N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-							N	-0-
YOUNG														
WELL #: 1 RRCID -> 084176 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627														
09	600 N	585	-0-	-15	-0-	-0-	585	2					N	-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2					N	-0-
11	600 N	572	-0-	-28	-0-	-0-	572	2					N	-0-
12	620 N	616	-0-	-4	-0-	-0-	616	2					N	-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2					N	-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	2					N	-0-
HAMMOND, E. R.														
WELL #: 2 RRCID -> 084177 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3487 - 3502														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
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-
HEXAGON OIL AND GAS INC. CALLOWAY														
383200														
WELL #: 1 RRCID -> 103829 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618														
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2					N	-0-
10	0	134	-0-	134	-0-	134	134	2					N	-0-
11	0	132	-0-	132	-0-	266	132	2					N	-0-
12	0	135	-0-	135	-0-	401	135	2					N	-0-
01	0	135	-0-	135	-0-	536	135	2					N	-0-
02	658 N	122	-0-	-536	-0-	-0-	122	2					N	-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200							
MIZE, R.B. "H"		WELL #:		1		RRCID -> 121708		COMPL. DATE 07/13/1986		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3464 - 3555	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
MIZE, R.B. "J"											
		WELL #:		1		RRCID -> 122535		COMPL. DATE 11/03/1986		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3678 - 3706	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
IPR ENERGY PARTNERS, LLC											
MAYBERRY, L. H.		WELL #:		1		RRCID -> 085382		COMPL. DATE 01/30/1979		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3487 - 3509	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MOODY-CRAWFORD											
		WELL #:		1		RRCID -> 085555		COMPL. DATE 06/14/1979		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3494 - 3522	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CARAWAY											
		WELL #:		10		RRCID -> 087077		COMPL. DATE 11/10/1979		TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3712 - 3796	
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3				-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3				-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3				-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3				-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3				-0-
02	28 N NO RPT	-0-	-0-	-28	-0-						-0-
MOODY-CRAWFORD											
		WELL #:		2		RRCID -> 146095		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3532 - 3550	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)														CNTY: ERATH	
OWL CREEK OPERATING CO., INC.															
I.W YOUNG G V															
WELL #: 1 RRCID -> 083012 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3454 - 3532															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	1170 N	1168	-0-	-2	-0-	122	1	1046	2	N	-0-				93
10	0	1197	-0-	1197	1197	104	1	1093	2	N	-0-				93
11	0	1153	-0-	1153	2350	140	1	1013	2	N	-0-				93
12	3100 N	1143	-0-	-1957	393	115	1	1028	2	N	-0-				93
01	0	1141	-0-	1141	1534	122	1	1019	2	N	-0-				93
02	2605 N	1071	-0-	-1534	-0-	125	1	946	2	N	-0-				93
I. W. YOUNG G V															
WELL #: 2 RRCID -> 085610 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3482 - 3535															
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	N	-0-				-0-
10	0	59	-0-	59	59	5	1	54	2	N	-0-				-0-
11	0	39	-0-	39	98	5	1	34	2	N	-0-				-0-
12	127 N	29	-0-	-98	-0-	3	1	26	2	N	-0-				-0-
01	0	13	-0-	13	13	5	1	8	2	N	-0-				-0-
02	46 N	33	-0-	-13	-0-	4	1	29	2	N	-0-				-0-
PENDRAGON OIL CO.															
PIERCE "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 103824 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 3348 - 3356															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.															
QUARLES B															
WELL #: 1 RRCID -> 085124 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3578 - 3758															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC															
QUARLES															
WELL #: 1 RRCID -> 094072 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3556 - 3568															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.															
BOSTIC, BOSTIC & HUNT															
WELL #: 1 RRCID -> 084760 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3484 - 3940															
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-				-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-				-0-
11	600 N	306	-0-	-294	-0-	306	3			N	-0-				-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-				-0-
01	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-				-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-				-0-

LILLY 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							
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WESTERMAN, L. D.				WELL #: 1		RRCID -> 105182		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2630 - 2640							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LILLY BELL (CADD0)				53580 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS							
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935															
COUNTY LINE "A"				WELL #: 1		RRCID -> 166535		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 4406		PERF. 3262 - 3348							
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	69 1	1140 3	N	27	27	1			-0-					
10	0	1164	-0-	1164	1164	30 9	1103 3	N	-0-					-0-					
11	0	1197	-0-	1197	2361	61 1	1108 3	N	26	26	1			-0-					
12	3100 N	1087	-0-	-2013	348	60 1	1003 3	N	27	27	1			-0-					
01	1392 N	1044	-0-	-348	-0-	29 9	966 3	N	24	24	1			-0-					
*02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	54 1	1034 3	N	24	24	1			-0-					
						30 9													
						52 1													
						26 9													
						52 1													
						26 9													
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							
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	33 1	551 3	N	14	14	1			-0-					
10	0	581	-0-	581	581	15 9	551 3	N	-0-					-0-					
11	0	458	-0-	458	1039	30 1	421 3	N	13	13	1			-0-					
12	1378 N	339	-0-	-1039	-0-	23 1	311 3	N	10	10	1			-0-					
01	403 N	258	-0-	-145	-0-	14 9	237 3	N	7	7	1			-0-					
02	364 N	317	-0-	-47	-0-	17 1	295 3	N	6	6	1			-0-					
						11 9													
						13 1													
						8 9													
						15 1													
						7 9													

LILLY BELL (CONGL.)		//CONT.//		53580 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
GRIFFIN RESOURCES, LLC		//CONT.//		333935										
COUNTY LINE 11		WELL #: A 9		RRCID -> 181148		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH		4100 PERF. 3996 - 4014				
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
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-		9 1	144	3	N	3	3 1		-0-
							3 9							
10	0	145	-0-	145	145		8 1	137	3	N	-0-			-0-
11	0	135	-0-	135	280		7 1	125	3	N	3	3 1		-0-
							3 9							
12	408 N	128	-0-	-280	-0-		6 1	119	3	N	3	3 1		-0-
							3 9							
01	155 N	100	-0-	-55	-0-		5 1	93	3	N	2	2 1		-0-
							2 9							
02	140 N	129	-0-	-11	-0-		6 1	121	3	N	2	2 1		-0-
							2 9							
COUNTY LINE 12		WELL #: A 8		RRCID -> 181620		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH		5010 PERF. 4021 - 4031				
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-		4 1	65	3	N	1	1 1		11
							1 9							
10	0	66	-0-	66	66		3 1	63	3	N	-0-			11
11	0	144	-0-	144	210		7 1	124	3	N	12	1 1		22
							13 9							
12	407 N	197	-0-	-210	-0-		10 1	176	3	N	10	3 1		29
							11 9							
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-		8 1	143	3	N	12	4 1		37
							13 9							
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-		6 1	128	3	N	7	4 1		40
							8 9							
COUNTY LINE 11		WELL #: 10A		RRCID -> 182009		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 4020 - 4040				
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-		4 1	65	3	N	1	1 1		-0-
							1 9							
10	0	66	-0-	66	66		3 1	63	3	N	-0-			-0-
11	0	75	-0-	75	141		4 1	70	3	N	1	1 1		-0-
							1 9							
12	211 N	70	-0-	-141	-0-		4 1	65	3	N	1	1 1		-0-
							1 9							
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-		4 1	65	3	N	1	1 1		-0-
							1 9							
02	84 N	68	-0-	-16	-0-		3 1	64	3	N	1	1 1		-0-
							1 9							
COUNTY LINE 11		WELL #: A 16		RRCID -> 183276		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH		4145 PERF. 4033 - 4067				
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-		10 1	164	3	N	3	3 1		-0-
							3 9							
10	0	177	-0-	177	177		9 1	168	3	N	-0-			-0-
11	0	154	-0-	154	331		8 1	142	3	N	4	4 1		-0-
							4 9							
12	464 N	133	-0-	-331	-0-		7 1	123	3	N	3	3 1		-0-
							3 9							
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-		11 1	213	3	N	3	3 1		-0-
							3 9							
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-		10 1	209	3	N	5	5 1		-0-
							6 9							

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 18		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
				RRCID -> 183301		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4043 - 4067				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	6 2	1 9	97	3	N	2	2 1		-0-
10	0	122	-0-	122	122	6 6	1 1	116	3	N	-0-			-0-
11	0	126	-0-	126	248	6 2	1 9	118	3	N	2	2 1		-0-
12	385 N	137	-0-	-248	-0-	7 2	1 9	128	3	N	2	2 1		-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	126	3	N	3	3 1		-0-
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	233	3	N	3	3 1		-0-

COUNTY LINE 22				WELL #: 11A	RRCID -> 183491	COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3998 - 4020				
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	65	3	N	1	1 1		1
10	0	66	-0-	66	66	3 4	1 1	63	3	N	-0-			1
11	0	75	-0-	75	141	4 1	1 9	70	3	N	1	1 1		1
12	211 N	70	-0-	-141	-0-	4 1	1 9	65	3	N	1	1 1		1
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	65	3	N	1	1 1		1
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	3 1	1 9	64	3	N	-0-	1 1		-0-

COUNTY LINE 11				WELL #: 12A	RRCID -> 183492	COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4005 - 4034				
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	65	3	N	1	1 1		1
10	0	66	-0-	66	66	3 4	1 1	63	3	N	-0-			1
11	0	75	-0-	75	141	4 1	1 9	70	3	N	1	1 1		1
12	211 N	70	-0-	-141	-0-	4 1	1 9	65	3	N	1	1 1		1
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	65	3	N	1	1 1		1
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	3 1	1 9	64	3	N	1	1 1		1

COUNTY LINE 22				WELL #: 13A	RRCID -> 183493	COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4011 - 4028				
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	110	3	N	2	2 1		-0-
10	0	144	-0-	144	144	8 8	1 1	136	3	N	-0-			-0-
11	0	159	-0-	159	303	8 3	1 9	148	3	N	3	3 1		-0-
12	456 N	153	-0-	-303	-0-	8 3	1 9	142	3	N	3	3 1		-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	118	3	N	3	3 1		-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	88	3	N	3	3 1		-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: 14A		ASSOCIATED RRCID -> 183494		CAPACITY COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH		4510 PERF. 4084 - 4109		CNTY: STEPHENS					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	120 N	106	-0-		-14	-0-		6 1 2 9	98 3	N		2	2 1				-0-
10	124 N	110	-0-		-14	-0-		6 1	104 3	N		-0-					-0-
11	0	124	-0-		124	124		6 1 2 9	116 3	N		2	2 1				-0-
12	0	103	-0-		103	227		5 1 2 9	96 3	N		2	2 1				-0-
01	0	92	-0-		92	319		5 1 2 9	85 3	N		2	2 1				-0-
02	426 N	107	-0-		-319	-0-		5 1 2 9	100 3	N		2	2 1				-0-
COUNTY LINE 12																	
		WELL #: 15		RRCID -> 183566		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 4025 - 4036							
09	71 N	71	-0-		-0-	-0-		4 1 2 9	65 3	N		2	2 1				-0-
10	124 N	66	-0-		-58	-0-		3 1	63 3	N		-0-					-0-
11	0	75	-0-		75	75		4 1 1 9	70 3	N		1	1 1				-0-
12	0	70	-0-		70	145		4 1 1 9	65 3	N		1	1 1				-0-
01	0	70	-0-		70	215		4 1 1 9	65 3	N		1	1 1				-0-
02	283 N	68	-0-		-215	-0-		3 1 1 9	64 3	N		1	1 1				-0-
COUNTY LINE 22																	
		WELL #: A 26		RRCID -> 184486		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH		4445 PERF. 4014 - 4037							
09	300 N	227	-0-		-73	-0-		13 1 6 9	208 3	N		5	5 1				2
10	279 N	239	-0-		-40	-0-		13 1	226 3	N		-0-					2
11	0	259	-0-		259	259		13 1 6 9	240 3	N		5	5 1				2
12	0	319	-0-		319	578		16 1 6 9	297 3	N		5	5 1				2
01	0	290	-0-		290	868		14 1 8 9	268 3	N		7	7 1				2
*02	1197 N	329	-0-		-868	-0-		15 1 7 9	307 3	N		6	6 1				2
COUNTY LINE 21																	
		WELL #: A 17		RRCID -> 184809		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH		4124 PERF. 3997 - 4020							
09	150 N	137	-0-		-13	-0-		8 1 3 9	126 3	N		3	3 1				-0-
10	155 N	113	-0-		-42	-0-		6 1	107 3	N		-0-					-0-
11	0	137	-0-		137	137		7 1 2 9	128 3	N		2	2 1				-0-
12	0	97	-0-		97	234		5 1 3 9	89 3	N		3	3 1				-0-
01	0	89	-0-		89	323		4 1 2 9	83 3	N		2	2 1				-0-
*02	426 N	103	-0-		-323	-0-		5 1 2 9	96 3	N		2	2 1				-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 19		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
				RRCID -> 184810		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4043 - 4064			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
09	300 N	245	-0-	-55	-0-	14 1	225 3	N		5	5 1	-0-	
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12 1	222 3	N		-0-		-0-	
11	0	210	-0-	210	210	10 1	194 3	N		5	5 1	-0-	
12	0	197	-0-	197	407	10 1	183 3	N		4	4 1	-0-	
01	0	179	-0-	179	586	9 1	166 3	N		4	4 1	-0-	
*02	793 N	207	-0-	-586	-0-	10 1	193 3	N		4	4 1	-0-	
COUNTY LINE 11				WELL #: A 20		RRCID -> 184811		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 4029 - 4046	
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13 1	212 3	N		4	4 1	2	
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	24 1	425 3	N		-0-		2	
11	0	222	-0-	222	222	11 1	200 3	N		10	10 1	2	
12	0	205	-0-	205	427	10 1	191 3	N		4	4 1	2	
01	0	523	-0-	523	950	27 1	492 3	N		4	4 1	2	
*02	1241 N	291	-0-	-950	-0-	13 1	265 3	N		12	12 1	2	
COUNTY LINE 11				WELL #: A 21		RRCID -> 184813		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4064 - 4078	
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10 1	170 3	N		3	3 1	4	
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	164 3	N		-0-		4	
11	0	181	-0-	181	181	9 1	169 3	N		3	4 1	3	
12	0	156	-0-	156	337	8 1	144 3	N		4	4 1	3	
01	0	160	-0-	160	497	8 1	149 3	N		3	3 1	3	
*02	633 N	136	-0-	-497	-0-	6 1	127 3	N		3	3 1	3	
COUNTY LINE 22				WELL #: A 22		RRCID -> 184814		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 3984 - 4020	
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17 1	277 3	N		6	6 1	1	
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15 1	273 3	N		-0-		1	
11	0	269	-0-	269	269	13 1	249 3	N		6	6 1	1	
12	0	241	-0-	241	510	12 1	222 3	N		6	6 1	1	
01	0	166	-0-	166	676	8 1	152 3	N		5	5 1	1	
*02	865 N	189	-0-	-676	-0-	9 1	177 3	N		3	3 1	1	

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11				//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 23		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
				RRCID -> 184815		COMPL. DATE 07/09/2001				TOTAL DEPTH 4440		PERF. 4003 - 4024			
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	* EOM BALANCE
09	120 N	70	-0-	-50	-0-			4 1 1 9	65 3	N		1	1 1		1
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-			5 1 4 1	97 3	N		-0-	2 1		1
11	0	89	-0-	89	89			2 9 4 1	83 3	N		2			1
12	0	86	-0-	86	175			2 9 4 1	80 3	N		2	2 1		1
01	0	89	-0-	89	264			4 1 1 9	84 3	N		1	1 1		1
*02	343 N	79	-0-	-264	-0-			4 1 2 9	73 3	N		2	2 1		1

COUNTY LINE 11				WELL #: A 24		RRCID -> 184816		COMPL. DATE 07/17/2001				TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4059 - 4084	
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-			6 1 2 9	98 3	N		2	2 1		-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-			5 1 6 1	96 3	N		-0-			-0-
11	0	114	-0-	114	114			2 9 5 1	106 3	N		2	2 1		-0-
12	0	109	-0-	109	223			2 9 6 1	102 3	N		2	2 1		-0-
01	0	111	-0-	111	334			2 9 4 1	103 3	N		2	2 1		-0-
*02	418 N	84	-0-	-334	-0-			4 1 2 9	78 3	N		2	2 1		-0-

COUNTY LINE 21				WELL #: A 25		RRCID -> 184817		COMPL. DATE 06/24/2001				TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4013 - 4047	
09	240 N	223	-0-	-17	-0-			12 1 6 9	205 3	N		5	5 1		-0-
10	0	160	-0-	160	160			8 1 8 1	152 3	N		-0-			-0-
11	0	161	-0-	161	321			3 9 9 1	150 3	N		3	3 1		-0-
12	0	182	-0-	182	503			3 9 9 1	170 3	N		3	3 1		-0-
01	0	177	-0-	177	680			4 9 9 1	164 3	N		4	4 1		-0-
*02	869 N	189	-0-	-680	-0-			9 1 4 9	176 3	N		4	4 1		-0-

COUNTY LINE 22				WELL #: A 27		RRCID -> 184818		COMPL. DATE 07/13/2001				TOTAL DEPTH 4442		PERF. 4026 - 4050	
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-			5 1 1 9	77 3	N		1	1 1		-0-
10	0	97	-0-	97	97			5 1 4 1	92 3	N		-0-			-0-
11	0	80	-0-	80	177			2 9 7 1	74 3	N		2	2 1		-0-
12	0	146	-0-	146	323			1 9 11 1	138 3	N		1	1 1		-0-
01	532 N	209	-0-	-323	-0-			3 9 8 1	195 3	N		3	3 1		-0-
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-			6 9 8 1	154 3	N		5	5 1		-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 28		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
				RRCID -> 184819		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 4444		PERF. 4010 - 4034		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	1 9	N	1	1 1	2
10	0	66	-0-	66	66	3 1	63 3	1 9	N	-0-	1 1	2
11	0	67	-0-	67	133	3 1	63 3	1 9	N	1	1 1	2
12	0	70	-0-	70	203	4 1	65 3	1 9	N	1	1 1	2
01	0	70	-0-	70	273	4 1	65 3	1 9	N	1	1 1	2
*02	341 N	68	-0-	-273	-0-	3 1	64 3	1 9	N	1	1 1	2
COUNTY LINE 22				WELL #: A 34		RRCID -> 184820		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 4232		PERF. 4075 - 4100
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	4 1	65 3	1 9	N	1	1 1	2
10	0	118	-0-	118	118	6 1	112 3	1 9	N	-0-	2 1	2
11	0	76	-0-	76	194	4 1	70 3	2 9	N	2	1 1	2
12	0	106	-0-	106	300	5 1	100 3	1 9	N	1	1 1	2
01	0	122	-0-	122	422	6 1	114 3	2 9	N	2	2 1	2
*02	491 N	69	-0-	-422	-0-	3 1	64 3	2 9	N	2	2 1	2
COUNTY LINE 22				WELL #: A 35		RRCID -> 184821		COMPL. DATE 08/12/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4038 - 4054
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	1 9	N	1	1 1	3
10	0	66	-0-	66	66	3 1	63 3	1 9	N	-0-	1 1	3
11	0	75	-0-	75	141	4 1	70 3	1 9	N	1	1 1	3
12	0	70	-0-	70	211	4 1	65 3	1 9	N	1	1 1	3
01	0	70	-0-	70	281	4 1	65 3	1 9	N	1	1 1	3
*02	349 N	68	-0-	-281	-0-	3 1	64 3	1 9	N	1	1 1	3
COUNTY LINE 21				WELL #: A 38		RRCID -> 185447		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3990 - 4012
09	270 N	160	-0-	-110	-0-	9 1	145 3	6 9	N	5	5 1	2
10	0	175	-0-	175	175	9 1	166 3	1 9	N	-0-	3 1	2
11	0	204	-0-	204	379	10 1	191 3	3 9	N	3	1 1	2
12	0	203	-0-	203	582	10 1	189 3	4 9	N	4	4 1	2
01	0	95	-0-	95	677	5 1	86 3	4 9	N	4	4 1	2
*02	746 N	69	-0-	-677	-0-	3 1	64 3	2 9	N	2	2 1	2

LILLY BELL (CONGL.)
GRIFFIN RESOURCES, LLC
COUNTY LINE 22

//CONT.// 53580 300
//CONT.// 333935
WELL #: A 36

ASSOCIATED

CAPACITY

CNTY: STEPHENS

RRCID -> 185531

COMPL. DATE 09/07/2001

TOTAL DEPTH 4235

PERF. 4088 - 4112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-		14 6	1 9	236 3	N	5	5 1		1
10	0	266	-0-	266	266		14 1	1 1	252 3	N	-0-			1
11	0	270	-0-	270	536		14 1	1 1	250 3	N	5	5 1		1
12	0	320	-0-	320	856		16 6	1 9	297 3	N	6	6 1		1
01	0	357	-0-	357	1213		18 7	1 9	331 3	N	7	7 1		1
*02	1416 N	203	-0-	-1213	-0-		8 9	1 1	185 3	N	8	8 1		1

COUNTY LINE 22

WELL #: A 37

RRCID -> 185644

COMPL. DATE 09/11/2001

TOTAL DEPTH 4200

PERF. 4053 - 4073

09	240 N	163	-0-	-77	-0-		9 4	1 9	150 3	N	4	4 1		-0-
10	0	206	-0-	206	206		11 1	1 1	195 3	N	-0-			-0-
11	0	306	-0-	306	512		16 4	1 9	286 3	N	4	4 1		-0-
12	0	253	-0-	253	765		13 8	1 9	232 3	N	7	7 1		-0-
01	0	89	-0-	89	854		4 1	1 1	78 3	N	6	6 1		-0-
*02	1080 N	226	-0-	-854	-0-		11 7	1 9	213 3	N	2	2 1		-0-

COUNTY LINE 11

WELL #: A 33

RRCID -> 185645

COMPL. DATE 11/28/2001

TOTAL DEPTH N/A

PERF. N/A

09	90 N	73	-0-	-17	-0-		4 2	1 9	67 3	N	2	2 1		-0-
10	0	68	-0-	68	68		3 1	1 1	65 3	N	-0-			-0-
11	0	75	-0-	75	143		4 1	1 1	70 3	N	1	1 1		-0-
12	0	76	-0-	76	219		4 1	1 1	71 3	N	1	1 1		-0-
01	0	80	-0-	80	299		4 1	1 1	75 3	N	1	1 1		-0-
*02	367 N	68	-0-	-299	-0-		3 1	1 1	64 3	N	1	1 1		-0-

COUNTY LINE 21

WELL #: A 40

RRCID -> 185886

COMPL. DATE 10/06/2001

TOTAL DEPTH 4170

PERF. 3967 - 4036

09	390 N	341	-0-	-49	-0-		19 9	1 9	313 3	N	8	8 1		-0-
10	0	338	-0-	338	338		18 1	1 1	320 3	N	-0-			-0-
11	0	448	-0-	448	786		23 8	1 9	417 3	N	7	7 1		-0-
12	0	432	-0-	432	1218		22 1	1 1	399 3	N	10	10 1		-0-
01	0	442	-0-	442	1660		22 1	1 1	410 3	N	9	9 1		-0-
*02	2019 N	359	-0-	-1660	-0-		17 1	1 1	331 3	N	10	10 1		-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 41		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
				RRCID -> 185888		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4027 - 4070				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	176	3	N	2	2 1		1
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11 1	1 1	206	3	N	-0-			1
11	0	199	-0-	199	199	10 4	1 9	185	3	N	4	4 1		1
12	0	186	-0-	186	385	9 4	1 9	173	3	N	4	4 1		1
01	0	222	-0-	222	607	11 4	1 9	207	3	N	4	4 1		1
*02	846 N	239	-0-	-607	-0-	11 6	1 9	222	3	N	5	5 1		1

COUNTY LINE 11				WELL #: A 29		RRCID -> 186240		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4022 - 4032		
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	7 2	1 9	123	3	N	2	2 1		15
10	217 N	126	-0-	-91	-0-	7 1	1 1	119	3	N	-0-			15
11	0	42	-0-	42	42	2 2	1 9	38	3	N	2	2 1		15
12	0	69	-0-	69	111	4 1	1 9	64	3	N	1	1 1		15
01	0	70	-0-	70	181	4 1	1 9	65	3	N	1	1 1		15
*02	249 N	68	-0-	-181	-0-	3 1	1 9	64	3	N	1	1 1		15

COUNTY LINE 11				WELL #: A 30		RRCID -> 186241		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 4491		PERF. 4063 - 4076		
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	266	3	N	2	2 1		4
10	186 N	88	-0-	-98	-0-	5 1	1 1	83	3	N	-0-			4
11	0	102	-0-	102	102	5 1	1 9	96	3	N	1	1 1		4
12	0	86	-0-	86	188	4 2	1 9	80	3	N	2	2 1		4
01	0	135	-0-	135	323	7 1	1 9	127	3	N	1	1 1		4
*02	393 N	70	-0-	-323	-0-	3 1	3 9	64	3	N	3	3 1		4

COUNTY LINE 11				WELL #: A 32		RRCID -> 186244		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4046 - 4074		
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	287	3	N	2	2 1		1
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11 1	1 1	192	3	N	-0-			1
11	0	208	-0-	208	208	10 4	1 9	194	3	N	4	4 1		1
12	0	249	-0-	249	457	13 4	1 9	232	3	N	4	4 1		1
01	0	190	-0-	190	647	9 1	6 9	175	3	N	5	5 1		1
*02	837 N	190	-0-	-647	-0-	9 1	4 9	177	3	N	4	4 1		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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	660 N	430	-0-	-230	-0-	430 2		40
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		40
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		40
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			40
02	280 N	-0-	-0-	-280	-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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-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 N	-0-	-0-	-0-	-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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
WILLIAMS		WELL #:	5A	RRCID -> 118685	COMPL. DATE 09/26/1985	TOTAL DEPTH	556	PERF. 515 - 556
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
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

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
09	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-			-0-
10	0	246	-0-	246	246	246	3			N	-0-			-0-
11	0	222	-0-	222	468	222	3			N	-0-			-0-
12	0	222	-0-	222	690	222	3			N	-0-			-0-
01	0	214	-0-	214	904	214	3			N	-0-			-0-
02	1089 N	185	-0-	-904	-0-	185	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT			-0-
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-

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
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

LIPAN (MARBLE FALLS) TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. STEWART-HOOD				//CONT.//	53826 400 850964	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HOOD						
				WELL #:	1	L	RRCID ->	078269	COMPL. DATE	01/14/1978	TOTAL	DEPTH	5171	PERF.	4246	-	4252	
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
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
11	810	N	776	-0-	-34	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
12	837	N	782	-0-	-55	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
01	837	N	810	-0-	-27	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

9K INVESTMENTS LLC KEY					988752	WELL #:	1	RRCID ->	078250	COMPL. DATE	03/19/1978	TOTAL	DEPTH	5111	PERF.	4414	-	4958
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					19
10	0		465	-0-	465	-0-	465	465	3			N	-0-					19
11	0		389	-0-	389	-0-	854	389	3			N	-0-					19
12	0		424	-0-	424	-0-	1278	424	3			N	-0-					19
01	1750	N	472	-0-	-1278	-0-	-0-	472	3			N	-0-					19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

WILSON HEIRS					WELL #:	2	RRCID ->	100798	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL	DEPTH	4915	PERF.	4700	-	4720	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22																		

LIPAN (STRAWN) BKV NORTH TEXAS, LLC MARSHALL-LOFTIN TRACT 4					53826 500 100345	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: HOOD						
				WELL #:	2	RRCID ->	071136	COMPL. DATE	04/09/1977	TOTAL	DEPTH	5189	PERF.	N/A				
09	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	0		353	-0-	353 B	-0-	353	353	2			N	-0-					-0-
11	0		352	-0-	352 B	-0-	705	352	2			N	-0-					-0-
12	0		441	-0-	441 B	-0-	1146	441	2			N	-0-					-0-
01	0		367	-0-	367 B	-0-	1513	367	2			N	-0-					-0-
02	1857	N	344	-0-	-1513 B	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MARSHALL-LOFTIN TRACT 2					WELL #:	4	RRCID ->	071137	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL	DEPTH	5195	PERF.	224	-	342	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-																		

FAULKNER, K. H.					WELL #:	1	RRCID ->	071330	COMPL. DATE	11/21/1976	TOTAL	DEPTH	4207	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-																		

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD								
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345													
BROOKSHIRE, BOBBY G.		WELL #:		1	RRCID -> 072569		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A								
M	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

09/01 BALANCING		DATE	STATUS ->	-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-											-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-											-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-											-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-											-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-											-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-											-0-
03/01 BALANCING		DATE	STATUS ->	-0-													

JERICHO ENERGY, INC				432097													
DOSTER BRUCE				WELL #:		1	RRCID -> 057807		COMPL. DATE 06/01/1973		TOTAL DEPTH 3090		PERF. 2869 -		0		

09/01 BALANCING		DATE	STATUS ->	-0-													
09	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
10	0	88	-0-	88	B	88	4	1	84	2	N	-0-					-0-
11	0	86	-0-	86	B	174	4	1	82	2	N	-0-					-0-
12	260 N	86	-0-	-174	B	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
01	0	87	-0-	87	B	87	4	1	83	2	N	-0-					-0-
*02	162 N	75	-0-	-87	B	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING		DATE	STATUS ->	-0-													

GUERRY GRADY				WELL #:		2	RRCID -> 058173		COMPL. DATE 07/15/1973		TOTAL DEPTH 4093		PERF. N/A				

09/01 BALANCING		DATE	STATUS ->	-0-													
09	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
10	0	103	-0-	103	B	103	5	1	98	2	N	-0-					-0-
11	0	103	-0-	103	B	206	5	1	98	2	N	-0-					-0-
12	0	119	-0-	119	B	325	5	1	114	2	N	-0-					-0-
01	0	172	-0-	172	B	497	8	1	164	2	N	-0-					-0-
*02	678 N	181	-0-	-497	B	-0-	8	1	173	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING		DATE	STATUS ->	-0-													

CLAPP, ETHEL				WELL #:		2	RRCID -> 110495		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 3451		PERF. 2714 -		2732		

09/01 BALANCING		DATE	STATUS ->	-0-													
09	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-
10	0	134	-0-	134	B	134	6	1	128	2	N	-0-					-0-
11	0	118	-0-	118	B	252	5	1	113	2	N	-0-					-0-
12	0	124	-0-	124	B	376	6	1	118	2	N	-0-					-0-
01	0	67	-0-	67	B	443	3	1	64	2	N	-0-					-0-
02	478 N	35	-0-	-443	B	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING		DATE	STATUS ->	-0-													

GUERRY, GRADY				WELL #:		6	RRCID -> 123911		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 3242		PERF. 2601 -		2686		

09/01 BALANCING		DATE	STATUS ->	-0-													
09	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
10	0	45	-0-	45	B	45	2	1	43	2	N	-0-					-0-
11	0	31	-0-	31	B	76	1	1	30	2	N	-0-					-0-
12	99 N	23	-0-	-76	B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
01	0	74	-0-	74	B	74	3	1	71	2	N	-0-					-0-
*02	146 N	72	-0-	-74	B	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING		DATE	STATUS ->	-0-													

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD									
MOSAIC TEXAS LLC				589983															
HOOPER		WELL #:		3E		RRCID -> 070826		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 5062 PERF. N/A									
M	0	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	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694															
ALDENHOVEN		WELL #:		1		RRCID -> 075169		COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A									

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12	T. A.		-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-															

SUN-KEY OIL CO., INC.				829320															
HALBERT		WELL #:		2E		RRCID -> 070511		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 5077 PERF. N/A									

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-															

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964															
ALDENHOVEN		WELL #:		2		RRCID -> 075170		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4556 - 4824									

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-	
10	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-	
11	210	N	199	-0-	-11	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-	
12	248	N	221	-0-	-27	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-	
01	248	N	222	-0-	-26	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-	
02	196	N	187	-0-	-9	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															

STEWART-HOOD		WELL #:		1 U		RRCID -> 078268		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 5171 PERF. 1698 - 1708									

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	0		-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-															

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//	53826 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD	
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.			927665						
HALBERT		WELL #:	1E	RRCID ->	070510	COMPL. DATE	01/02/1977	TOTAL DEPTH	5140 PERF. N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-				-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-				-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2023									
WYOMING DIAMOND A LLC			945735						
ALDENHOVEN		WELL #:	2	RRCID ->	058745	COMPL. DATE	04/10/1974	TOTAL DEPTH	5925 PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	120	N	102	-0-	-18 B	-0-	102 2	N	-0-
10	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-
11	0		111	-0-	111 B	111	111 2	N	-0-
12	0		109	-0-	109 B	220	109 2	N	-0-
01	334	N	114	-0-	-220 B	-0-	114 2	N	-0-
02	112	N	107	-0-	-5 B	-0-	107 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	75	N	75	-0-	-0-	75	2	N	-0-
10	0		73	-0-	73	73	2	N	-0-
11	0		35	-0-	35	108	2	N	-0-
12	167	N	59	-0-	-108	-0-	59 2	N	-0-
01	0		78	-0-	78	78	2	N	-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	50		N	-0-
BARNETT		WELL #:	2	RRCID ->	119630	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1995 PERF. 1810 - 1829
09	36	N	36	-0-	-0-	36	2	N	-0-
10	0		35	-0-	35	35	2	N	-0-
11	0		17	-0-	17	52	2	N	-0-
12	80	N	28	-0-	-52	-0-	28 2	N	-0-
01	0		37	-0-	37	37	2	N	-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	9		N	-0-
BARNETT		WELL #:	3	RRCID ->	119631	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1985 PERF. 1809 - 1814
09	45	N	45	-0-	-0-	45	2	N	-0-
10	0		44	-0-	44	44	2	N	-0-
11	0		21	-0-	21	65	2	N	-0-
12	101	N	36	-0-	-65	-0-	36 2	N	-0-
01	0		47	-0-	47	47	2	N	-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	19		N	-0-
VINSON		WELL #:	1	RRCID ->	120631	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	1845 PERF. 1674 - 1695
09	8	N	8	-0-	-0-	8	2	N	-0-
10	0		8	-0-	8	8	2	N	-0-
11	0		4	-0-	12	4	2	N	-0-
12	19	N	7	-0-	-12	-0-	7 2	N	-0-
01	0		9	-0-	9	9	2	N	-0-
02	4	N	NO RPT	-0-	-4	5		N	-0-

LITE (STRAWN)		//CONT.//		53927 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655												
CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1	RRCID -> 142471		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH 2520		PERF. 1825 - 1841					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	0	272	-0-	272	272	272	2			N	-0-					-0-
11	0	129	-0-	129	401	129	2			N	-0-					-0-
12	623 N	222	-0-	-401	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	0	293	-0-	293	293	293	2			N	-0-					-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	181					N	NO RPT					-0-
LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN)				53950 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX				659782												
SWENSON "55"				WELL #:	2	RRCID -> 241788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 1966 - 1983				
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
12	992 N	726	-0-	-266	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
VICK, FLOYD RAY				WELL #:	5	RRCID -> 258918		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2228 - 2232				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
LITTLE CEDAR (STRAWN)				53950 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726												
KNOX, W. D.				WELL #:	1	RRCID -> 233618		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2822 - 2838				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KNOX, W. D.				WELL #:	2	RRCID -> 233622		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1726 - 1742				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KNOX, W. D.				WELL #:	3	RRCID -> 233623		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH 3306		PERF. 2809 - 2836				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)														
EASTLAND OPERATING, L.L.C.														
KNOX, W. D.														
WELL #: 4 RRCID -> 233625 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2020 - 2032														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
KNOX, W. D.														
WELL #: 5 RRCID -> 233634 COMPL. DATE 12/19/1977 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2139 - 2149														
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
GRAMMER														
WELL #: 2 RRCID -> 286483 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2870 - 2936														
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-		4	2	3	9	Y	3		49
10	10 N	8	-0-	-2	-0-		5	2	3	9	Y	3		52
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		52
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		52
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		52
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		52
GRAMMER														
WELL #: 4 RRCID -> 286484 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2826 - 2918														
09	0	4	-0-	4	4		4	2			Y	-0-		-0-
10	0	5	-0-	5	9		5	2			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-		-0-
GRAMMER														
WELL #: 6 RRCID -> 286485 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2795 - 2899														
09	0	4	-0-	4	4		4	2			Y	-0-		-0-
10	0	5	-0-	5	9		5	2			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-		-0-
GRAMMER														
WELL #: 3 RRCID -> 286486 COMPL. DATE 09/07/1975 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2826 - 2915														
09	0	4	-0-	4	4		4	2			Y	-0-		-0-
10	0	5	-0-	5	9		5	2			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-		-0-
GRAMMER														
WELL #: 1A RRCID -> 286487 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2832 - 2848														
09	0	3	-0-	3	3		3	2			Y	-0-		-0-
10	0	3	-0-	3	6		3	2			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	6						Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	6						Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	6						Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6						Y	-0-		-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)				//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				//CONT.//		239726													
GRAMMER				WELL #:		7	RRCID -> 286488		COMPL. DATE 01/03/1976		TOTAL DEPTH 4093		PERF. 2850 - 2930						
M	ALLOW	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	
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-					-0-	
10	0	5	-0-	-0-	5	5		5	2			Y	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	5		5				Y	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	5		5				Y	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	5		5				Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	5		5				Y	-0-					-0-	
LITTLE LONGHORN (MORRIS)						54026 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN								
ARBEN OIL, INC.						028802													
GRIFFIS, T. "A"				WELL #:		2	RRCID -> 091233		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 2298		PERF. 2188 - 2192						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GRIFFIS, T.				WELL #:		4	RRCID -> 125943		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2178 - 2184						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LITTLE SANDY (RANGER SAND)						54080 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.						105675													
RUSH, R. L. (A)				WELL #:		3AB	RRCID -> 120391		COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH 4199		PERF. 3668 - 3673						
09	0	1	-0-	1	1	1		1	2			N	-0-					-0-	
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOCKER (DUFFER)						54290 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.						806190													
GLENN				WELL #:		1	RRCID -> 123108		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 3366		PERF. 3036 - 3060						
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		40	3			N	-0-					-0-	
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-		26	3			N	-0-					-0-	
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-		26	3			N	-0-					-0-	
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33	3			N	-0-					-0-	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33	3			N	-0-					-0-	
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	-0-		14	3			N	-0-					-0-	
RENFR0				WELL #:		1	RRCID -> 142621		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2912 - 2920						
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-		56	3			N	-0-					-0-	
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-		49	3			N	-0-					-0-	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	3			N	-0-					-0-	
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-		48	3			N	-0-					-0-	
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-		48	3			N	-0-					-0-	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		50	3			N	-0-					-0-	

LOCKER (DUFFER)														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.														
RENFRO														
WELL #: 2 RRCID -> 142624 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2914 - 2920														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	131	3	32	9	N	29	38	1	2
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			2
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-			2
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	3			5
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	3			8
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			8
LOKEY (ATOKA 1250)														
ROLLO RESOURCES, LLC														
HARRISON														
WELL #: 6 RRCID -> 135860 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1382 - 1412														
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARRISON														
WELL #: 5 RRCID -> 136595 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1397 - 1401														
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)														
G & F OIL, INC.														
CARTER														
WELL #: 2 RRCID -> 166172 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3628 - 3702														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2022 - WELL PLUGGED 11/16/22														
CARTER														
WELL #: 3 RRCID -> 167858 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3704 - 3718														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTER 1A														
WELL #: 1 RRCID -> 168410 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3834 - 3926														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
SMITH-DEWITT WELL #: 1 U RRCID -> 053239 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
EOM BALANCE													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2022 - WELL PLUGGED 10/19/22													
CHASTAIN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 055017 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 4013 PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0		-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-													
LONE CAMP (MARBLE FALLS) 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406													
MITCHELL C SW WELL #: 1 RRCID -> 204789 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 4461 - 4516													
09	79	N	79	-0-	-0-		79	3	N	-0-			-0-
10	0		75	-0-	75		75	3	N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-		75		N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-		75		N	-0-			-0-
01	0		81	-0-	81		156	3	N	-0-			-0-
*02	232	N	76	-0-	-156		76	3	N	-0-			-0-
NAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 209994 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4508 - 4517													
09	510	N	472	-0-	-38		468	3	4	9	N	4	177
10	0		442	-0-	442		442	3			N	-0-	1
11	0		827	-0-	827		1269	3	6	9	N	5	6
12	0		722	-0-	722		1991	3	11	9	N	10	16
01	0		619	-0-	619		2610	3	17	9	N	15	31
*02	2800	N	506	-0-	-2294		316	3	11	9	N	10	41
MITCHELL, C. -18- WELL #: 1 RRCID -> 212005 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 4511 PERF. 4096 - 4114													
09	653	N	653	-0-	-0-		653	3			N	-0-	-0-
10	682	N	625	-0-	-57		625	3			N	-0-	-0-
11	0		671	-0-	671		671	3			N	-0-	-0-
12	1376	N	705	-0-	-671		705	3			N	-0-	-0-
01	0		676	-0-	676		676	3			N	-0-	-0-
02	1307	N	631	-0-	-676		631	3			N	-0-	-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629													
WHARTON 2-21 WELL #: 2 RRCID -> 183592 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4270 - 4276													
09	120	N	98	-0-	-22		98	2			N	-0-	14
10	95	N	95	-0-	-0-		95	2			N	-0-	14
11	90	N	62	-0-	-28		62	2			N	-0-	14
12	122	N	122	-0-	-0-		122	2			N	-0-	14
01	116	N	116	-0-	-0-		116	2			N	-0-	14
02	103	N	103	-0-	-0-		103	2			N	-0-	14

LONE CAMP (MARBLE FALLS) QUEST PETROLEUM COMPANY WHARTON 3-16				//CONT.// 54580 599 684629		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
				WELL #:	1	RRCID ->	185533	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	4383	PERF.	4068 - 4072			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-			72 2		N	-0-			52
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-			66 2		N	-0-			52
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-			76 2		N	-0-			52
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-			55 2		N	-0-			52
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-			52 2		N	-0-			52
02		84 N	42	-0-	-42	-0-	-0-			42 2		N	-0-			52

WHARTON 2-21				WELL #:	7	RRCID ->	237138	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	4207 - 4293			
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-			38 2		N	-0-			4
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-			40 2		N	-0-			4
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-			38 2		N	-0-			4
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-			36 2		N	-0-			4
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-			37 2		N	-0-			4
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-			33 2		N	-0-			4

LONE CAMP (STRAWN) RHYNE, J.V. BIRDWELL				54580 800 706379	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO					
				WELL #:	1R	RRCID ->	163113	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	4355	PERF.	2294 - 2420			
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

LONE CAMP (600) SWG PIPELINE, L.L.C. MARSDEN				54580 900 833332	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO					
				WELL #:	1	RRCID ->	095784	COMPL. DATE	06/24/1968	TOTAL DEPTH	652	PERF.	566 - 575			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

LONG, C.B.				WELL #:	14	RRCID ->	095786	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	565	PERF.	512 - 528			
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

LONG, C.B.				WELL #:	9	RRCID ->	095787	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	560	PERF.	507 - 524			
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

LONE CAMP (600)				//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
SWG PIPELINE, L.L.C.				//CONT.//		833332													
LONG, C.B.				WELL #:		1	RRCID ->	095788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	590	PERF.	520 - 540					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
LONG, C.B.				WELL #:		7	RRCID ->	095789	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	560	PERF.	505 - 512					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
LONG, C.B.				WELL #:		2	RRCID ->	095790	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	522 - 528					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
LONG, C.B.				WELL #:		16	RRCID ->	121056	COMPL. DATE	07/28/1971	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	520 - 544					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
LONG, C. B. -C-				WELL #:		19	RRCID ->	137457	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	647	PERF.	525 - 548					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
LONG, C. B. -B-				WELL #:		18	RRCID ->	137464	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	650	PERF.	528 - 540					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
LONG, C. B. -A-				WELL #:		17	RRCID ->	137474	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	635	PERF.	527 - 545					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	

LONE CAMP, NW. (CONGL.) BLACK BANDANA LLC CARTER 7-40										54583 500 072506	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
										WELL #:	1	RRCID ->	168423	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	4095	PERF.	3888 - 3894
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					60			
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					60			
11	930 N	530	-0-	-400	-0-	530	3			Y	-0-					60			
12	992 N	733	-0-	-259	-0-	733	3			Y	-0-					60			
01	1023 N	945	-0-	-78	-0-	945	3			Y	-0-					60			
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60			
CITORI CARTER										WELL #:	1	RRCID ->	216260	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3865 - 3871
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					22			
10	775 N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					22			
11	750 N	690	-0-	-60	-0-	690	3			N	-0-					22			
12	775 N	710	-0-	-65	-0-	710	3			N	-0-					22			
01	744 N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					22			
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					22			
J-TEC PRODUCTION, LLC 101 RANCH										427406									
										WELL #:	1702	RRCID ->	212214	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	4480 - 4488
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-			
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-			
11	0	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-			
12	127 N	65	-0-	-62	-0-	65	3			N	-0-					-0-			
01	0	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-			
02	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-			
WHARTON										WELL #:	2D	RRCID ->	226267	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	1614 - 1639
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
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-			
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 101 RANCH										614284									
										WELL #:	1	RRCID ->	199774	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3863 - 3883
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
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-			
DODSON'S PRAIRIE										WELL #:	1	RRCID ->	200225	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3868 - 3882
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

LONE CAMP, NW. (CONGL.)				//CONT.//	54583 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				//CONT.//	614284															
101 RANCH				WELL #:	3	RRCID -> 212094		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH		4080	PERF. 3894	-	4014					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
OIL, GAS, ETC. LLC					620678															
ARROTT				WELL #:	1	RRCID -> 144539		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH		4125	PERF. 3672	-	3677					
09	10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.					709694															
MARINER				WELL #:		RRCID -> 169079		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH		4160	PERF. 3790	-	3805					
09	10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						84	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						84	
11	11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						84	
12	12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						84	
01	01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						84	
02	02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						84	
PLUGGED AND ABANDONED_____					05/10/2004															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.					850964															
CARTER "53"				WELL #:	1	RRCID -> 148492		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH		4002	PERF. 3851	-	3906					
09	10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
CARTER "23"				WELL #:	1	RRCID -> 148783		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH		4171	PERF. 3678	-	3713					
09	10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
LONE CAMP, WEST (CONGL)					54586 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO						
HANKS, CHRISTOPHER GLENN					354655															
TURNER				WELL #:	1	RRCID -> 069800		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH		4300	PERF. N/A							
09	10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58	
11	11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58	
12	12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58	
01	01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58	
02	02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						58	
PLUGGED AND ABANDONED_____					03/02/2023	- WELL PLUGGED 3/2/2023														

LONE CAMP, WEST (CONGL)		//CONT.//		54586 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
L.J. RESOURCES, LLC				479988													
WATSON, ROSS F.		WELL #:		1		RRCID -> 041916		COMPL. DATE 02/14/1967		TOTAL DEPTH 4332		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-			33 3			N	-0-					14
10	0	31	-0-	31	31			31 3			N	-0-					14
11	0	21	-0-	21	52			21 3			N	-0-					14
12	0	15	-0-	15	67			15 3			N	-0-					14
01	0	12	-0-	12	79			12 3			N	-0-					14
02	89 N	10	-0-	-79	-0-			10 3			N	-0-					14
WATSON, GLENN		WELL #:		1		RRCID -> 044019		COMPL. DATE 03/10/1967		TOTAL DEPTH 4237		PERF. N/A					
09	90 N	40	-0-	-50	-0-			40 3			N	-0-					-0-
10	0	48	-0-	48	48			48 3			N	-0-					-0-
11	0	24	-0-	24	72			24 3			N	-0-					-0-
12	0	13	-0-	13	85			13 3			N	-0-					-0-
01	0	11	-0-	11	96			11 3			N	-0-					-0-
02	96 N	-0-	-0-	-96	-0-						N	-0-					-0-
WATSON, ROSS -A-		WELL #:		1		RRCID -> 057442		COMPL. DATE 11/13/1973		TOTAL DEPTH 4082		PERF. N/A					
09	60 N	39	-0-	-21	-0-			39 3			N	-0-					18
10	0	36	-0-	36	36			36 3			N	-0-					18
11	0	27	-0-	27	63			27 3			N	-0-					18
12	0	16	-0-	16	79			16 3			N	-0-					18
01	0	14	-0-	14	93			14 3			N	-0-					18
02	106 N	13	-0-	-93	-0-			13 3			N	-0-					18
WATSON GLEN		WELL #:		2		RRCID -> 070043		COMPL. DATE 12/12/1976		TOTAL DEPTH 4050		PERF. N/A					
09	60 N	56	-0-	-4	-0-			56 3			N	-0-					43
10	0	63	-0-	63	63			63 3			N	-0-					43
11	0	58	-0-	58	121			58 3			N	-0-					43
12	0	30	-0-	30	151			30 3			N	-0-					43
01	0	23	-0-	23	174			23 3			N	-0-					43
02	202 N	28	-0-	-174	-0-			28 3			N	-0-					43
WATSON ROSS		WELL #:		2		RRCID -> 070044		COMPL. DATE 11/16/1976		TOTAL DEPTH 4200		PERF. N/A					
09	30 N	11	-0-	-19	-0-			11 3			N	-0-					-0-
10	0	3	-0-	3	3			3 3			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-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					
09	60 N	16	-0-	-44	-0-			16 2			N	-0-					78
10	0	12	-0-	12	12			12 2			N	-0-					78
11	0	14	-0-	14	26			14 2			N	-0-					78
12	0	21	-0-	21	47			21 2			N	-0-					78
01	0	34	-0-	34	81			34 2			N	-0-					78
02	113 N	32	-0-	-81	-0-			32 2			N	-0-					78

LONESOME DUFFER (DUFFER)														CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.																	
COPELAND RANCH "B"																	
//CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 088563																	
WELL #: 1 RRCID -> 189442 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3854 - 3880																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
09	630 N	507	-0-	-123	-0-	507	2			N	-0-					-0-	
10	0	485	-0-	485	485	485	2			N	-0-					-0-	
11	0	484	-0-	484	969	484	2			N	-0-					-0-	
12	0	516	-0-	516	1485	516	2			N	-0-					-0-	
01	0	491	-0-	491	1976	491	2			N	-0-					-0-	
02	2146 N	170	-0-	-1976	-0-	170	2			N	-0-					-0-	
STUART, J. N. "A"														WELL #: 23 RRCID -> 189462 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3746 - 3790			
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					79	
10	0	125	-0-	125	125	125	2			N	-0-					79	
11	0	112	-0-	112	237	112	2			N	-0-					79	
12	0	98	-0-	98	335	98	2			N	-0-					79	
01	0	113	-0-	113	448	113	2			N	-0-					79	
02	527 N	79	-0-	-448	-0-	79	2			N	-0-					79	
COPELAND RANCH "A"														WELL #: 5 RRCID -> 194163 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 3910 - 3993			
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-	
10	0	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-	
11	0	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-	
12	0	18	-0-	18	57	18	2			N	-0-					-0-	
01	0	16	-0-	16	73	16	2			N	-0-					-0-	
02	87 N	14	-0-	-73	-0-	14	2			N	-0-					-0-	
COPELAND RANCH "A"														WELL #: 7 RRCID -> 198066 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 3660			
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					58	
10	0	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					58	
11	0	16	-0-	16	31	16	2			N	-0-					58	
12	0	15	-0-	15	46	15	2			N	-0-					58	
01	0	10	-0-	10	56	10	2			N	-0-					58	
02	64 N	8	-0-	-56	-0-	8	2			N	-0-					58	
COPELAND RANCH "A"														WELL #: 2 RRCID -> 200326 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898			
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-	
10	0	200	-0-	200	200	200	2			N	-0-					-0-	
11	0	193	-0-	193	393	193	2			N	-0-					-0-	
12	0	194	-0-	194	587	194	2			N	-0-					-0-	
01	0	195	-0-	195	782	195	2			N	-0-					-0-	
02	962 N	180	-0-	-782	-0-	180	2			N	-0-					-0-	
COPELAND RANCH "A"														WELL #: 10 RRCID -> 203517 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990			
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2			Y	-0-					-0-	
10	0	300	-0-	300	300	300	2			Y	-0-					-0-	
11	0	273	-0-	273	573	273	2			Y	-0-					-0-	
12	0	343	-0-	343	916	343	2			Y	-0-					-0-	
01	0	264	-0-	264	1180	264	2			Y	-0-					-0-	
02	1453 N	273	-0-	-1180	-0-	273	2			Y	-0-					-0-	
COPELAND RANCH "A"														WELL #: 12 RRCID -> 209993 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3920 - 3960			
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-	
10	0	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-	
11	0	9	-0-	9	17	9	2			N	-0-					-0-	
12	0	8	-0-	8	25	8	2			N	-0-					-0-	
01	0	9	-0-	9	34	9	2			N	-0-					-0-	
02	42 N	8	-0-	-34	-0-	8	2			N	-0-					-0-	

LONESOME DUFFER (DUFFER) BRAKA OPERATING, L.L.C. COPELAND RANCH "A"				//CONT.// 54647 080 088563 WELL #: 14		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
						RRCID -> 211954		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH		4076 PERF. 3884 - 3944						
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
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	0	313	-0-	313	313	313	313	313	2			N	-0-					-0-
11	0	308	-0-	308	621	308	621	308	2			N	-0-					-0-
12	0	93	-0-	93	714	93	714	93	2			N	-0-					-0-
01	0	392	-0-	392	1106	392	1106	392	2			N	-0-					-0-
02	1397 N	291	-0-	-1106	-0-	291	-0-	291	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A"				WELL #: 15		RRCID -> 221261		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH		4060 PERF. 3910 - 3950						
09	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	0	578	-0-	578	578	578	578	578	2			N	-0-					-0-
11	0	542	-0-	542	1120	542	1120	542	2			N	-0-					-0-
12	0	559	-0-	559	1679	559	1679	559	2			N	-0-					-0-
01	0	641	-0-	641	2320	641	2320	641	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	570	-0-	-2230	90	570	90	570	2			N	-0-					-0-

JACKSON "89"				WELL #: 2		RRCID -> 227575		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH		4400 PERF. 3962 - 4052						
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	0	817	-0-	817	817	817	817	817	2			N	-0-					-0-
11	0	757	-0-	757	1574	757	1574	757	2			N	-0-					-0-
12	0	722	-0-	722	2296	722	2296	722	2			N	-0-					-0-
01	0	803	-0-	803	3099	803	3099	803	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	675	-0-	-2125	974	675	974	675	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A"				WELL #: 19		RRCID -> 228581		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH		4020 PERF. 3850 - 3880						
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	0	16	-0-	16	16	16	16	16	2			N	-0-					-0-
11	0	15	-0-	15	31	15	31	15	2			N	-0-					-0-
12	0	14	-0-	14	45	14	45	14	2			N	-0-					-0-
01	0	14	-0-	14	59	14	59	14	2			N	-0-					-0-
02	73 N	14	-0-	-59	-0-	14	-0-	14	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A"				WELL #: 20		RRCID -> 234328		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH		4050 PERF. 3850 - 3900						
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	0	28	-0-	28	28	28	28	28	2			N	-0-					-0-
11	0	29	-0-	29	57	29	57	29	2			N	-0-					-0-
12	0	17	-0-	17	74	17	74	17	2			N	-0-					-0-
01	0	14	-0-	14	88	14	88	14	2			N	-0-					-0-
02	100 N	12	-0-	-88	-0-	12	-0-	12	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A"				WELL #: 21		RRCID -> 237008		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH		4085 PERF. 3930 - 3970						
09	660 N	657	-0-	-3	-0-	657	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	0	598	-0-	598	598	598	598	598	2			N	-0-					-0-
11	0	557	-0-	557	1155	557	1155	557	2			N	-0-					-0-
12	0	643	-0-	643	1798	643	1798	643	2			N	-0-					-0-
01	0	649	-0-	649	2447	649	2447	649	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	530	-0-	-2270	177	530	177	530	2			N	-0-					-0-

COPELAND ET AL				WELL #: 22		RRCID -> 241273		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH		3803 PERF. 3580 - 3650						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
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-

LONESOME DUFFER (DUFFER)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
COPELAND RANCH "C"														
WELL #: 23 RRCID -> 241456 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3510 - 3580														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	4470	X	4203	-0-	-267	-0-	4203	2			N	-0-		-0-
10	0		4730	-0-	4730	4730	4730	2			N	-0-		-0-
11	0		4657	-0-	4657	9387	4657	2			N	-0-		-0-
12	0		4448	-0-	4448	13835	4448	2			N	-0-		-0-
01	0		4218	-0-	4218	18053	4218	2			N	-0-		-0-
02	21549	X	3496	-0-	-18053	-0-	3496	2			N	-0-		-0-
COPELAND RANCH "A" WELL #: 24 RRCID -> 248507 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 3520														
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-		-0-
10	0		1182	-0-	1182	1182	1182	2			N	-0-		-0-
11	0		1267	-0-	1267	2449	1267	2			N	-0-		-0-
12	0		1092	-0-	1092	3541	1092	2			N	-0-		-0-
01	0		1113	-0-	1113	4654	1113	2			N	-0-		-0-
02	2800	N	1271	-0-	-1529	3125	1271	2			N	-0-		-0-
COPELAND WELL #: 17 RRCID -> 261281 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906														
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	534	2	8	9	Y	7		47
10	0		654	-0-	654	654	646	2	8	9	Y	7		54
11	0		579	-0-	579	1233	571	2	8	9	Y	7		61
12	0		618	-0-	618	1851	611	2	7	9	Y	6		67
01	0		582	-0-	582	2433	574	2	8	9	Y	7		74
02	2800	N	459	-0-	-2341	92	453	2	6	9	Y	5		79
COPELAND RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 279277 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 3872 - 3972														
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			Y	-0-		-0-
10	0		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-		-0-
11	0		14	-0-	14	25	14	2			Y	-0-		-0-
12	0		11	-0-	11	36	11	2			Y	-0-		-0-
01	0		11	-0-	11	47	11	2			Y	-0-		-0-
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
COPELAND RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 279278 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3914 - 3994														
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			Y	-0-		-0-
10	0		243	-0-	243	243	243	2			Y	-0-		-0-
11	0		285	-0-	285	528	285	2			Y	-0-		-0-
12	0		257	-0-	257	785	257	2			Y	-0-		-0-
01	0		331	-0-	331	1116	331	2			Y	-0-		-0-
02	1524	N	408	-0-	-1116	-0-	408	2			Y	-0-		-0-
COPELAND RANCH "A" WELL #: 18 RRCID -> 279279 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3950 - 3980														
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	Y	1		5
10	0		441	-0-	441	441	440	2	1	9	Y	1		6
11	0		457	-0-	457	898	456	2	1	9	Y	1		7
12	0		501	-0-	501	1399	501	2			Y	-0-		7
01	0		651	-0-	651	2050	650	2	1	9	Y	1		8
02	2515	N	465	-0-	-2050	-0-	464	2	1	9	Y	1		9

LONESOME DUFFER (DUFFER)														CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.																	
STUART, ELLEN G. "B"																	
WELL #: 4 RRCID -> 155952 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	630 N	431	-0-	-199	-0-	68	1	363	3	N	-0-					-0-	
10	0	238	-0-	238	238	50	1	188	3	N	-0-					-0-	
11	0	883	-0-	883	1121	108	1	775	3	N	-0-					-0-	
12	0	1078	-0-	1078	2199	153	1	925	3	N	-0-					-0-	
01	3100 N	1121	-0-	-1979	220	166	1	955	3	N	-0-					-0-	
02	1172 N	952	-0-	-220	-0-	144	1	808	3	N	-0-					-0-	
STUART, ELLEN G. "C"														WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 4072			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	
DIAZ, J. M.														WELL #: 1 RRCID -> 197234 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3300 - 3312			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	
LONG RANCH (BEND CONGL.)														CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC																	
HINKSON																	
WELL #: 1 RRCID -> 133589 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3757 - 4120																	
09	14B DENY	1	-0-	1	18	1	3			Y	-0-					-0-	
10	14B DENY	1	-0-	1	19	1	3			Y	-0-					-0-	
11	14B DENY	1	-0-	1	20	1	3			Y	-0-					-0-	
12	H15 VIOL	1	-0-	1	21	1	3			Y	-0-					-0-	
01	H15 VIOL	1	-0-	1	22	1	3			Y	-0-					-0-	
02	23 N	1	-0-	-22	-0-	1	3			Y	-0-					-0-	
LONG, LOLITA														WELL #: 5 RRCID -> 134041 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1893 - 1959			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
HINKSON														WELL #: 7 RRCID -> 147901 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3702 - 3715			
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-	
10	0	23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					-0-	
11	0	19	-0-	19	42	19	3			Y	-0-					-0-	
12	0	11	-0-	11	53	11	3			Y	-0-					-0-	
01	0	4	-0-	4	57	4	3			Y	-0-					-0-	
02	66 N	9	-0-	-57	-0-	9	3			Y	-0-					-0-	

LONG RANCH (BEND CONGL.)												CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC															
GARY STALLINGS ET AL															
WELL #: 1												RRCID -> 126943			
COMPL. DATE 04/03/1988												TOTAL DEPTH 3925			
PERF. 3202 - 3212															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-				-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-				-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-				-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-				-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-				-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.												817555			
LONG RANCH												WELL #: 2			
COMPL. DATE 03/10/1987												RRCID -> 115505			
TOTAL DEPTH 3620												PERF. 3092 - 3425			
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	19	1	245	3	N	-0-				-0-
10	0	297	-0-	297	297	22	1	275	3	N	-0-				-0-
11	0	277	-0-	277	574	21	1	256	3	N	-0-				-0-
12	0	280	-0-	280	854	21	1	259	3	N	-0-				-0-
01	1106 N	252	-0-	-854	-0-	20	1	232	3	N	-0-				-0-
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	20	1	215	3	N	-0-				-0-
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND												WELL #: 1			
COMPL. DATE 07/07/1987												RRCID -> 117624			
TOTAL DEPTH 3900												PERF. 1864 - 3205			
09	780 N	757	-0-	-23	-0-	80	1	677	3	N	-0-				-0-
10	0	770	-0-	770	770	81	1	689	3	N	-0-				-0-
11	0	698	-0-	698	1468	77	1	621	3	N	-0-				-0-
12	0	751	-0-	751	2219	82	1	669	3	N	-0-				-0-
01	3024 N	805	-0-	-2219	-0-	90	1	715	3	N	-0-				-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	79	1	589	3	N	-0-				-0-
LONG RANCH												WELL #: 4 L			
COMPL. DATE 11/12/1985												RRCID -> 119219			
TOTAL DEPTH 3600												PERF. 3267 - 3304			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
LONG RANCH												WELL #: 3			
COMPL. DATE 11/08/1986												RRCID -> 119334			
TOTAL DEPTH 3610												PERF. 3062 - 3248			
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	17	1	216	3	N	-0-				-0-
10	0	241	-0-	241	241	18	1	223	3	N	-0-				-0-
11	0	241	-0-	241	482	18	1	223	3	N	-0-				-0-
12	0	248	-0-	248	730	19	1	229	3	N	-0-				-0-
01	977 N	247	-0-	-730	-0-	20	1	227	3	N	-0-				-0-
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	17	1	188	3	N	-0-				-0-
LONG RANCH "A"												WELL #: 1			
COMPL. DATE 01/19/1986												RRCID -> 120242			
TOTAL DEPTH 3580												PERF. 3178 - 3190			
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	40	1	182	3	N	-0-				-0-
10	0	184	-0-	184	184	38	1	146	3	N	-0-				-0-
11	0	158	-0-	158	342	36	1	122	3	N	-0-				-0-
12	0	176	-0-	176	518	38	1	138	3	N	-0-				-0-
01	710 N	192	-0-	-518	-0-	40	1	152	3	N	-0-				-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	37	1	135	3	N	-0-				-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 120590 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3200 - 3277														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	101	1	951	3	Y	-0-			-0-
10	0	1046	-0-	1046	1046	101	1	945	3	Y	-0-			-0-
11	0	853	-0-	853	1899	88	1	765	3	Y	-0-			-0-
12	0	820	-0-	820	2719	87	1	733	3	Y	-0-			-0-
01	3100 N	861	-0-	-2239	480	94	1	767	3	Y	-0-			-0-
02	1252 N	772	-0-	-480	-0-	88	1	684	3	Y	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 6 RRCID -> 121378 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3306 - 3475														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-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-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131979 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3168 - 3248														
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	27	1	345	3	Y	-0-			-0-
10	0	373	-0-	373	373	27	1	346	3	Y	-0-			-0-
11	0	319	-0-	319	692	24	1	295	3	Y	-0-			-0-
12	0	157	-0-	157	849	12	1	145	3	Y	-0-			-0-
01	1139 N	290	-0-	-849	-0-	23	1	267	3	Y	-0-			-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	314	3	Y	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 7 RRCID -> 203513 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 3752 PERF. N/A														
09	240 N	201	-0-	-39	-0-	15	1	186	3	N	-0-			-0-
10	0	245	-0-	245	245	18	1	227	3	N	-0-			-0-
11	0	282	-0-	282	527	21	1	261	3	N	-0-			-0-
12	0	310	-0-	310	837	23	1	287	3	N	-0-			-0-
01	1146 N	309	-0-	-837	-0-	25	1	284	3	N	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	N	-0-			-0-

LOYCE (STRAWN) 55322 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563														
TINDALL WELL #: 7 RRCID -> 126147 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 1631 PERF. 1587 - 1602														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

LOYD-DALTON (1200) 55327 460 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494														
LANEVE, V.D. MRS. 'A' WELL #: 21 RRCID -> 293918 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1142 - 1149														
11	0	889	-0-	889	889	889	3			N	-0-			-0-
12	480	728	-0-	248	1137	728	3			N	-0-			-0-
01	DELQ PR	1279	-0-	1279	2416	1279	3			N	-0-			-0-
02	2240	1195	-0-	-1045	1371	1180	3	15	9	N	14			14

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)			55486 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
HILL, R.M. OPERATING INC.			387991												
GRAGG NORTH			WELL #:		2	RRCID -> 201659		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH		4530	PERF. 4310 - 4314		
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
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-			45
10		0	50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-			45
11		0	30	-0-	30	80	30	2			Y	-0-			45
12		0	36	-0-	36	116	36	2			Y	-0-			45
01		0	29	-0-	29	145	29	2			Y	-0-			45
02		168 N	23	-0-	-145	-0-	23	2			Y	-0-			45
LONG TRUSTS, THE			507585												
GOREE -SKB			WELL #:		1	RRCID -> 078889		COMPL. DATE 09/07/1978		TOTAL DEPTH		4350	PERF. 4184 - 4192		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
09	0		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-			66
10	0		126	-0-	126	187	126	2			Y	-0-			66
11	0		109	-0-	109	296	109	2			Y	-0-			66
12	0		54	-0-	54	350	54	2			Y	-0-			66
01	350 N		-0-	-0-	-350	-0-					Y	-0-			66
02	0 N	NO RPT	-0-	-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		
09	0		2079	-0-	2079	2079	2079	2			Y	-0-			91
10	0		2192	-0-	2192	4271	2192	2			Y	-0-			91
11	0		2077	-0-	2077	6348	2077	2			Y	-0-			91
12	0		2052	-0-	2052	8400	2052	2			Y	-0-			91
01	3100 N		-0-	-0-	-1092	7308	2008	2			Y	-0-			91
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7308					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		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
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		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LUNDSCHEM (LOWER LAKE SAND)														55768 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
REVARD PETROLEUM, L.L.C.														703609									
MACDONALD														WELL #: 1		RRCID -> 153379		COMPL. DATE 12/12/1994		TOTAL DEPTH 4472		PERF. 4243 - 4248	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17						
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						
WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC.														924647									
SNYDER "117"														WELL #: 2		RRCID -> 221685		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 4196 - 4218	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
PLUGGED AND ABANDONED_____														02/28/2023									
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
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-						
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-						
ROGERS "B"														WELL #: 2		RRCID -> 090131		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 4219		PERF. 3924 - 3930	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
PLUGGED AND ABANDONED_____														10/04/2022		- WELL PLUGGED 10/4/2022							
M.A. (MILLSAP LAKE SD.)														56059 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC														427739									
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT														WELL #: 1A		RRCID -> 144925		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1673 - 1718	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B DENY	102	-0-	102	102		102	3			N	-0-					-0-						
02	14B DENY	103	-0-	103	205		103	3			N	-0-					-0-						

M.A. (MILLSAP LAKE SD.)		//CONT.//		56059 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO										
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739															
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 144927		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 1797		PERF. 1609 - 1698								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	107	-0-	107	107		107	3			N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	101	-0-	101	208		101	3			N	-0-					-0-	

ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO				WELL #:		2	RRCID -> 145285		COMPL. DATE 05/02/1991		TOTAL DEPTH 1813		PERF. 1734 - 1758						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

M.E.S. (ELLENBERGER)				56147 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO									
STOVALL OPERATING CO.				824339															
SINGLETON, JOE				WELL #:		5	RRCID -> 259003		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 4843		PERF. 4826 - 4842						
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1 9	N	1								
10	0		140	-0-	140	140	139	2	1 9	N	1								
11	0		41	-0-	41	181	40	2	1 9	N	1								
12	0		-0-	-0-	-0-	181				N	2								
01	0		17	-0-	17	198	16	2	1 9	N	1								
02	230	N	32	-0-	-198	-0-	31	2	1 9	N	1								

M. G. C. (BEND)				56166 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN									
PROBE EXPLORATION COMPANY				679299															
PARKS				WELL #:		1	RRCID -> 237211		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3740 - 3744						
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-								
10	0		373	-0-	373	373	373	3		N	-0-								
11	0		361	-0-	361	734	361	3		N	-0-								
12	0		276	-0-	276	1010	276	3		N	-0-								
01	0		279	-0-	279	1289	279	3		N	-0-								
02	1623	N	334	-0-	-1289	-0-	334	3		N	-0-								

QUEST EMG, INC.				684615															
HATCHETT RANCH				WELL #:		R 1	RRCID -> 106873		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4252		PERF. 4066 - 4076						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								
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								

HATCHETT RANCH				WELL #:		2	RRCID -> 109043		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3985		PERF. 3887 - 3904						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313				N	NO RPT								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313				N	NO RPT								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313				N	NO RPT								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313				N	NO RPT								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313				N	NO RPT								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313				N	NO RPT								

M. G. C. (BEND) QUEST EMG, INC. HATCHETT RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:		56166 500 684615 5	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CALLAHAN							
							RRCID ->	245550	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	4200	PERF. 3808 - 3814					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1355						N	NO RPT						-0-
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-
HATCHETT RANCH				WELL #:		1	RRCID ->	245555	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	4133	PERF. 3786 - 3791					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1270						N	NO RPT						-0-
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-
M. J. REID (MARBLE FALLS) LEVISAY OPERATING CO. REID, GRADY				56230 500 498735 WELL #:		1	RRCID ->	038038	COMPL. DATE	02/01/1966		TOTAL	DEPTH	2622	PERF. 2330 - 2340					
09	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	2			N	-0-							28
10	0		1	-0-	1		1	1	2			N	-0-							28
11	0		1	-0-	1		2	1	2			N	-0-							28
12	0		1	-0-	1		3	1	2			N	-0-							28
01	0		1	-0-	1		4	1	2			N	-0-							28
02	5	N	1	-0-	-4		-0-	1	2			N	-0-							28
REID, GRADY				WELL #:		2	RRCID ->	046230	COMPL. DATE	04/15/1969		TOTAL	DEPTH	2290	PERF. 2280 - 2290					
09	3	N	3	-0-	-0-		-0-	3	2			N	-0-							-0-
10	0		3	-0-	3		3	3	2			N	-0-							-0-
11	0		3	-0-	3		6	3	2			N	-0-							-0-
12	0		3	-0-	3		9	3	2			N	-0-							-0-
01	0		3	-0-	3		12	3	2			N	-0-							-0-
02	15	N	3	-0-	-12		-0-	3	2			N	-0-							-0-
REID, M. J.				WELL #:		1A	RRCID ->	099120	COMPL. DATE	01/20/1982		TOTAL	DEPTH	2500	PERF. 2289 - 2294					
09	5	N	5	-0-	-0-		-0-	5	2			N	-0-							-0-
10	0		5	-0-	5		5	5	2			N	-0-							-0-
11	0		5	-0-	5		10	5	2			N	-0-							-0-
12	0		5	-0-	5		15	5	2			N	-0-							-0-
01	0		5	-0-	5		20	5	2			N	-0-							-0-
02	25	N	5	-0-	-20		-0-	5	2			N	-0-							-0-
REID, M. J.				WELL #:		1C	RRCID ->	102898	COMPL. DATE	08/23/1982		TOTAL	DEPTH	2360	PERF. 2300 - 2308					
09	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	2			N	-0-							-0-
10	0		1	-0-	1		1	1	2			N	-0-							-0-
11	0		1	-0-	1		2	1	2			N	-0-							-0-
12	0		1	-0-	1		3	1	2			N	-0-							-0-
01	0		1	-0-	1		4	1	2			N	-0-							-0-
02	5	N	1	-0-	-4		-0-	1	2			N	-0-							-0-

M. J. REID (MARBLE FALLS)		//CONT.//		56230 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
LEVISAY OPERATING CO.		//CONT.//		498735										
REID, M. J.		WELL #:		1D	RRCID ->	120241	COMPL. DATE	10/05/1982	TOTAL DEPTH	2362	PERF.	2297 - 2314		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3 N	3	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
10		0	3	-0-	3		3 2			N	-0-			-0-
11		0	3	-0-	3		6			N	-0-			-0-
12		0	3	-0-	3		9			N	-0-			-0-
01		0	3	-0-	3		12			N	-0-			-0-
02		15 N	3	-0-	-12		-0-			3 2	-0-			-0-
REID, M. J.		WELL #:		1B	RRCID ->	124509	COMPL. DATE	03/10/1982	TOTAL DEPTH	2382	PERF.	2290 - 2294		
09		5 N	5	-0-	-0-		5 2			N	-0-			13
10		0	5	-0-	5		5 2			N	-0-			13
11		0	5	-0-	5		10			N	-0-			13
12		0	5	-0-	5		15			N	-0-			13
01		0	5	-0-	5		20			N	-0-			13
02		25 N	5	-0-	-20		-0-			5 2	-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		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	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-
MAGERS (CONGL. UPPER)				56663 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
MAGERS		WELL #:		1	RRCID ->	165723	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3633 - 3781		
09		478 N	478	-0-	-0-		181 1	297 3	Y		-0-			15
10		388 N	388	-0-	-0-		91 1	297 3	Y		-0-			15
11		388 N	388	-0-	-0-		91 1	297 3	Y		-0-			15
12		320 N	320	-0-	-0-		95 1	225 3	Y		-0-			15
01		294 N	294	-0-	-0-		90 1	204 3	Y		-0-			15
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			15
MAGGIE LOU (MISS.)				56670 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
WILSON, L. R.		WELL #:		1	RRCID ->	171042	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	2929 - 3054		
09		0	29	-0-	29		29 2			N	-0-			-0-
10		0	40	-0-	40		69	40 2		N	-0-			-0-
11		0	39	-0-	39		108	39 2		N	-0-			-0-
12		0	33	-0-	33		141	33 2		N	-0-			-0-
01		0	24	-0-	24		165	24 2		N	-0-			-0-
02		169 N	4	-0-	-165		-0-			4 2	-0-			-0-
WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	185085	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3064 - 3189		
09		0	88	-0-	88		88 2			N	-0-			138
10		0	118	-0-	118		206	118 2		N	-0-			138
11		0	115	-0-	115		321	115 2		N	-0-			138
12		0	99	-0-	99		420	99 2		N	-0-			138
01		0	70	-0-	70		490	70 2		N	-0-			138
02		500 N	10	-0-	-490		-0-			10 2	-0-			138

MAGNUM (CONGL)		56787 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN	
CAREY, CLEVE W.		131300					
CAREY, CLEVE W.		WELL #: 1	RRCID -> 153806	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH 3430	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
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-
CAREY, C. W. "A"		WELL #: 2	RRCID -> 153807	COMPL. DATE 12/30/1978	TOTAL DEPTH 3411	PERF. N/A	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
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-
MALES (STRAWN)		56922 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930					
ADAMS-CRAVER UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 074904	COMPL. DATE 12/23/1977	TOTAL DEPTH 3475	PERF. N/A	
09	270 N	116	-0-	-154	-0-	116 2	-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	25 1	-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	24 1	-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16 1	-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	24 1	-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	4 1	-0-
MALES (4300)		56922 350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER	
OXXN		630579					
NANCE G.U.		WELL #: 1	RRCID -> 162069	COMPL. DATE 01/26/1997	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4123 - 4249	
09	798 N	397	-0-	-401	-0-	397 2	-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	-0-
12	0	423	-0-	423	423	423 2	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	423	N NO RPT	-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	31	N NO RPT	-0-
RKW OPERATING LLC		714311					
LANE ESTATE		WELL #: 1	RRCID -> 165492	COMPL. DATE 08/23/1997	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4189 - 4369	
09	0	270	-0-	270	270	270 2	-0-
10	575 N	305	-0-	-270	-0-	305 2	-0-
11	0	277	-0-	277	277	277 2	-0-
12	0	282	-0-	282	559	282 2	-0-
01	0	276	-0-	276	835	276 2	-0-
02	1086 N	251	-0-	-835	-0-	251 2	-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930					
MCKEON, J.H. GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 078187	COMPL. DATE 05/09/1978	TOTAL DEPTH 5311	PERF. 4278 - 4342	
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	16 1	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16 1	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14 1	-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	2 1	-0-

MALES (4300)														CNTY: PARKER	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY															
KELLEY GAS UNIT															
WELL #: 1 T RRCID -> 084183 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3817 - 3837															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-				1
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-				1
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-				1
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-				1
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-				1
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-				1

LONG-JONES															
WELL #: 2 RRCID -> 086168 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253															
09	360 N	254	-0-	-106	-0-	254	2			N	-0-				-0-
10	310 N	196	-0-	-114	-0-	26	1	170	2	N	-0-				-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	39	1	268	2	N	-0-				-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	N	-0-				-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	283	2	N	-0-				-0-
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	6	1	266	2	N	-0-				-0-

MCKEON GAS UNIT															
WELL #: 2 C RRCID -> 086611 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348															
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALKER, RONNIE															
WELL #: 1 RRCID -> 154586 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208															
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	37	-0-	37	37	5	1	32	2	N	-0-				-0-
11	0	4	-0-	4	41	1	1	3	2	N	-0-				-0-
12	0	11	-0-	11	52	1	1	10	2	N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-				-0-
02	52 N	-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-				-0-

MALES (4650)														CNTY: PARKER	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY															
BAILEY HEIRS GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 077949 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4644 - 4658															
09	14B2 EXT	78	-0-	78 B	213	78	2			N	-0-				66
10	0	74	-0-	74 B	287	10	1	64	2	N	-0-				66
11	0	61	-0-	61 B	348	8	1	53	2	N	-0-				66
12	0	2	-0-	2 B	350	2	2			N	-0-				66
01	0	-0-	-0-	-0- B	350					N	-0-				66
02	357 N	7	-0-	-350 B	-0-	7	2			N	-0-				66

DOSS FOUNDATION GAS UNIT															
WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631															
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MALES (4650)		//CONT.//		56922 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930											
KIDWELL HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 089305		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH	5413	PERF. 4772 - 4778			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	653 N	653	-0-	-0- B	-0-		653	2			N	-0-			-0-
10	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-		1516	2			N	-0-			-0-
11	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-		1496	2			N	-0-			-0-
12	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-		1520	2			N	-0-			-0-
01	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-		1492	2			N	-0-			-0-
02	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-		1357	2			N	-0-			-0-

ADAMS-CRAVER GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 131821		COMPL. DATE 09/07/1989		TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4547 - 4616	
09	352 N	352	-0-	-0- B	-0-		352	2			N	-0-			83
10	353 N	353	-0-	-0- B	-0-		47	1	306	2	N	-0-			83
11	379 N	379	-0-	-0- B	-0-		48	1	331	2	N	-0-			83
12	441 N	441	-0-	-0- B	-0-		34	1	407	2	N	-0-			83
01	452 N	452	-0-	-0- B	-0-		48	1	404	2	N	-0-			83
02	403 N	403	-0-	-0- B	-0-		8	1	395	2	N	-0-			83

MALES (4850)				56922 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889											
ROBERTSON GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 072712		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4328 - 5206			
09	690 N	654	-0-	-36	-0-		68	1	586	2	N	-0-			128
10	0	686	-0-	686	-0-		60	1	626	2	N	-0-			128
11	0	657	-0-	657	-0-	1343	80	1	577	2	N	-0-			128
12	2024 N	681	-0-	-1343	-0-		68	1	613	2	N	-0-			128
01	0	640	-0-	640	-0-		68	1	572	2	N	-0-			128
02	1252 N	612	-0-	-640	-0-		72	1	540	2	N	-0-			128

DOW FEE				WELL #:		1		RRCID -> 086782		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH	5079	PERF. 4916 - 5040	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
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

HOBSON UNIT				WELL #:				RRCID -> 087916		COMPL. DATE 12/08/1979		TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4806 - 4814	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
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

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009															

MALES (4850)			//CONT.//			56922 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER						
OXXN						630579													
SHARPE						WELL #:		1		RRCID -> 073114		COMPL. DATE 04/10/1988		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 4315 - 5058			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-			49	2		N	-0-					-0-	
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-			82	2		N	-0-					-0-	
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-			79	2		N	-0-					-0-	
12	0		80	-0-	80	80			80	2		N	-0-					-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	80						N	NO RPT					-0-	
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-						N	NO RPT					-0-	
RKW OPERATING LLC					714311														
TABOR GAS UNIT					WELL #:		1		RRCID -> 126030		COMPL. DATE 12/18/1987		TOTAL DEPTH 5555		PERF. 4304 - 4345				
09	14B	DENY	132	-0-	132	1237			132	2		N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	143	-0-	143	1380			143	2		N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	128	-0-	128	1508			128	2		N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	128	-0-	128	1636			128	2		N	-0-					-0-	
01	H15	VIOL	133	-0-	133	1769			133	2		N	-0-					-0-	
02	H15	VIOL	110	-0-	110	1879			110	2		N	-0-					-0-	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY					809930														
LONG - JONES					WELL #:		1		RRCID -> 071584		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH 5170		PERF. N/A				
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MIDDLETON GAS UNIT					WELL #:		2		RRCID -> 081353		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH 4890		PERF. 4813 - 4826				
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
CRAVER, R. M.					WELL #:		1		RRCID -> 102897		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 4954 - 5011				
09	14B2	EXT	72	-0-	72	149			72	2		N	-0-					1	
10	14B2	EXT	71	-0-	71	220			9	1	62	2	N	-0-				1	
11	0		63	-0-	63	283			8	1	55	2	N	-0-				1	
12	0		12	-0-	12	295			1	1	11	2	N	-0-				1	
01	0		-0-	-0-	-0-	295							N	-0-				1	
02	306	N	11	-0-	-295	-0-			11	2			N	-0-				1	
MALLORY (STRAWN)					56978 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.					088563														
STUART, J. N. "B"					WELL #:		31		RRCID -> 256839		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 1070 - 1086				
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-			99	2		N	-0-					-0-	
10	0		90	-0-	90	90			90	2		N	-0-					-0-	
11	0		71	-0-	71	161			71	2		N	-0-					-0-	
12	0		64	-0-	64	225			64	2		N	-0-					-0-	
01	0		77	-0-	77	302			77	2		N	-0-					-0-	
02	364	N	62	-0-	-302	-0-			62	2		N	-0-					-0-	

MALLORY (STRAWN)		//CONT.//		56978 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
STUART, J. N. "B"		WELL #:		25	RRCID -> 291553		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH	1250	PERF. 1026	-	1038	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
10	0	90	-0-	90	90	90	2			N	-0-			-0-
11	0	71	-0-	71	161	71	2			N	-0-			-0-
12	0	64	-0-	64	225	64	2			N	-0-			-0-
01	0	77	-0-	77	302	77	2			N	-0-			-0-
02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62	2			N	-0-			-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	10	RRCID -> 175199		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH	1942	PERF. 1500	-	1516
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
STERLING OIL AND GAS				818896										
MALLORY, O. L.				WELL #:	2	RRCID -> 100890		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH	1674	PERF. 1082	-	1090
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRACER OPERATING, INC.				863965										
TARPON "B"				WELL #:	1	RRCID -> 200436		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH	1571	PERF. 1354	-	1384
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SA4(STRICKLAND)				WELL #:	1	RRCID -> 141977		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH	3984	PERF. 3284	-	3313
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MANGUM, NORTH (3200)										//CONT.// 57098 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
CDJ OIL CO.										//CONT.// 140598									
SA 2 (TROXELL)										WELL #: 1		RRCID -> 141984		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH 3940		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						6
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						6
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						6
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						6
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						6
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						6
SA3 (COLQUITT)										WELL #: 1		RRCID -> 143617		COMPL. DATE 07/20/1987		TOTAL DEPTH 3999		PERF. 3353 - 3368	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-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-
STANSELL-HARRELSON UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 174455		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3268 - 3308	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21
EVEREST NETWORK LLC ZIEHR, HENRY ET AL										252052 WELL #: 1		RRCID -> 131770		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3220 - 3253	
09	60 #	12	-0-	-48	-0-	-0-	12	3				N	-0-						1
10	0	37	-0-	37	-0-	-0-	37	3				N	-0-						1
11	0	28	-0-	28	-0-	-0-	65	3				N	-0-						1
12	0	29	-0-	29	-0-	-0-	94	3				N	-0-						1
01	127 R	33	-0-	-94	-0-	-0-	33	3				N	-0-						1
*02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3				N	-0-						1
JP OIL & GAS, LLC KERR										448017 WELL #: 4		RRCID -> 093521		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 3303		PERF. 3204 - 3208	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
WAYNICK, WEST										WELL #: 1		RRCID -> 137339		COMPL. DATE 05/08/1980		TOTAL DEPTH 3667		PERF. 3229 - 3240	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

MANGUM, NORTH (3200)				//CONT.// 57098 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND										
JP OIL & GAS, LLC				//CONT.// 448017																
WAYNICK, WEST				WELL #: 2		RRCID -> 137340		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 3546		PERF. 3214 - 3230								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	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								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BROWN, FRED				WELL #: 3		RRCID -> 142129		COMPL. DATE 07/12/1980		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3207 - 3218								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20	
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	
KERR				WELL #: 6		RRCID -> 154646		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3211 - 3288								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ROCK OPERATING WEATHERS				722855		RRCID -> 113512		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 3891		PERF. 3291 - 3311								
09	DLQ	G-10	1192	-0-	1192	2937	1192	2					Y	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	1072	-0-	1072	4009	1072	2					Y	-0-					-0-	
11		4991 R	982	-0-	-4009	-0-	982	2					Y	-0-					-0-	
12		1085 #	920	-0-	-165	-0-	920	2					Y	-0-					-0-	
01		0	1481	-0-	1481	1481	1481	2					Y	-0-					-0-	
02		2602 R	1121	-0-	-1481	-0-	1121	2					Y	-0-					-0-	
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964		RRCID -> 218891		COMPL. DATE 02/12/1991		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3364 - 3378								
CLABORNE				WELL #: 1																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032							N	NO RPT					-0-	
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-	

MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
GARRETT														
WELL #: 1 RRCID -> 089284 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3063 - 3080														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EXEMPT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	381	-0-	-0-	-381	-0-					N	-0-			-0-
10	0	22	-0-	22	22	22	2			N	-0-			-0-
11	0	364	-0-	364	386	364	2			N	-0-			-0-
12	0	4	-0-	4	390	4	2			N	-0-			-0-
01	0	160	-0-	160	550	160	2			N	-0-			-0-
02	1350 N	800	-0-	-550	-0-	800	2			N	-0-			-0-
MANGUM, WEST (3100)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
BERRY														
WELL #: 1 RRCID -> 089074 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 3748 PERF. 3144 - 3156														
09	372 R	3	-0-	-369	-0-	3	2			N	-0-			112
10	0	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-			112
11	0	16	-0-	16	24	16	2			N	-0-			112
12	0	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			112
01	0	11	-0-	11	35	11	2			N	-0-			112
02	185 R	150	-0-	-35	-0-	150	2			N	-0-			112
CDJ OIL CO.														
HARLOW, LOUISE "D"														
WELL #: 1 RRCID -> 133343 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3258 - 3288														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
HARLOW, LOUISE														
WELL #: 1 RRCID -> 135175 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3271 - 3290														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MCKINNEY, FRANCES														
WELL #: 1 RRCID -> 145299 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3142 - 3150														
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
STOVALL, HOWARD														
AUTRY "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 077677 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3096 - 3101														
09	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340								
DEMPSEY, H.		WELL #:		1	RRCID -> 111204		COMPL. DATE 05/29/1984		TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3216 - 3235
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-		4
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-		4
11	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 3			N	-0-		4
12	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 3			N	-0-		4
01	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 3			N	-0-		4
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 3			N	-0-		4

AUTRY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 114539		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH	3694	PERF.	3107 - 3114
09	12 #	11	-0-	-1	-0-	11 3			N	-0-		-0-
10	12 #	7	-0-	-5	-0-	7 3			N	-0-		-0-
11	12 #	5	-0-	-7	-0-	5 3			N	-0-		-0-
12	12 #	9	-0-	-3	-0-	9 3			N	-0-		-0-
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3			N	-0-		-0-
02	11 #	9	-0-	-2	-0-	9 3			N	-0-		-0-

AUTRY "K"		WELL #:		1	RRCID -> 131764		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3194 - 3235
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17 3			N	-0-		-0-
10	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 3			N	-0-		-0-
11	30 #	9	-0-	-21	-0-	9 3			N	-0-		-0-
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3			N	-0-		-0-
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 3			N	-0-		-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14 3			N	-0-		-0-

AUTRY "H"		WELL #:		1	RRCID -> 131765		COMPL. DATE 01/12/1980		TOTAL DEPTH	3829	PERF.	3347 - 3352
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-		82
10	2 #	1	-0-	-1	-0-	1 3			N	-0-		82
11	2 #	1	-0-	-1	-0-	1 3			N	-0-		82
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-		82
01	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-		82
02	2 R	2	-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
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-		63
10	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3			N	-0-		63
11	3 #	1	-0-	-2	-0-	1 3			N	-0-		63
12	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3			N	-0-		63
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-		63
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3			N	-0-		63

AUTRY "D"		WELL #:		1	RRCID -> 131767		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3134 - 3147
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3			N	-0-		-0-
10	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 3			N	-0-		-0-
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	8 3			N	-0-		-0-
12	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 3			N	-0-		-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3			N	-0-		-0-
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	13 3			N	-0-		-0-

AUTRY		WELL #:		1	RRCID -> 131768		COMPL. DATE 07/24/1977		TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3096 - 3105
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-		-0-
10	2 #	1	-0-	-1	-0-	1 3			N	-0-		-0-
11	2 #	1	-0-	-1	-0-	1 3			N	-0-		-0-
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-		-0-
01	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-		-0-
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-		-0-

MANGUM, WEST (3100)			//CONT.// 57103 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD			//CONT.// 824340														
AUTRY "B"			WELL #: 1			RRCID -> 133651			COMPL. DATE 05/17/1978			TOTAL DEPTH 3763			PERF. 3101 - 3113		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
09	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6 3			N	-0-			73			
10	6 #	4	-0-	-2	-0-		4 3			N	-0-			73			
11	6 #	3	-0-	-3	-0-		3 3			N	-0-			73			
12	6 #	5	-0-	-1	-0-		5 3			N	-0-			73			
01	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6 3			N	-0-			73			
02	6 #	5	-0-	-1	-0-		5 3			N	-0-			73			
AUTRY 22 "A"			WELL #: 1			RRCID -> 134924			COMPL. DATE 05/03/1980			TOTAL DEPTH 3800			PERF. 3248 - 3266		
09	10 #	9	-0-	-1	-0-		9 3			Y	-0-			-0-			
10	10 #	6	-0-	-4	-0-		6 3			Y	-0-			-0-			
11	10 #	4	-0-	-6	-0-		4 3			Y	-0-			-0-			
12	10 #	7	-0-	-3	-0-		7 3			Y	-0-			-0-			
01	9 R	9	-0-	-0-	-0-		9 3			Y	-0-			-0-			
02	9 #	7	-0-	-2	-0-		7 3			Y	-0-			-0-			
AUTRY "27"			WELL #: 3			RRCID -> 197812			COMPL. DATE 08/17/1979			TOTAL DEPTH 3804			PERF. 3151 - 3160		
09	30 #	15	-0-	-15	-0-		15 3			N	-0-			-0-			
10	0	11	-0-	11	11		11 3			N	-0-			-0-			
11	0	8	-0-	8	19		8 3			N	-0-			-0-			
12	0	13	-0-	13	32		13 3			N	-0-			-0-			
01	0	16	-0-	16	48		16 3			N	-0-			-0-			
02	61 R	13	-0-	-48	-0-		13 3			N	-0-			-0-			
MANGUM, WEST (3450)			57103 600			ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND					
CDJ OIL CO.			140598														
HARLOW, LOUISE "B"			WELL #: 1			RRCID -> 131759			COMPL. DATE 06/12/1981			TOTAL DEPTH 3736			PERF. 3443 - 3471		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
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-			
HONEA, AVA			WELL #: 1			RRCID -> 141398			COMPL. DATE 07/31/1978			TOTAL DEPTH 3808			PERF. 3440 - 3445		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
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-			
MANNING-OCONNOR (CADD0)			57186 200			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
PARDUE OIL, INC.			639400														
O'CONNER, C.J.			WELL #: 1			RRCID -> 196747			COMPL. DATE 03/17/1947			TOTAL DEPTH 4225			PERF. 3275 - 3290		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164			

MANNING-OCONNOR (CADD0)		//CONT.//	57186 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
PETEX			659782						
MCCONNELL		WELL #:	2	RRCID -> 120877	COMPL. DATE 03/27/1986	TOTAL DEPTH	4319	PERF. 3312	- 3318
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			822615						
BROOKS		WELL #:	2	RRCID -> 242252	COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH	4216	PERF. 3292	- 3300
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MARBLE FALLS (4070)			57354 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
BASA RESOURCES, INC.			053974						
WRIGHT, C. M.		WELL #:		RRCID -> 237869	COMPL. DATE 05/30/2008	TOTAL DEPTH	4309	PERF. 3978	- 4008
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				50
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012									
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC			448761						
ALEXANDER		WELL #:	1 L	RRCID -> 115661	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL DEPTH	4779	PERF. 4076	- 4112
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
LEXGAS, INC.			500222						
MCCLURE LEASE		WELL #:	4	RRCID -> 282982	COMPL. DATE 05/13/2013	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4412	- 4454
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
BOWDEN-BANE		WELL #:	1	RRCID -> 282983	COMPL. DATE 05/22/2013	TOTAL DEPTH	4895	PERF. 4580	- 4620
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

MARGIE (CONGL)		57396 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
AMEN OIL LLC		016944								
MONTGOMERY "55"		WELL #: 1	RRCID -> 193387		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH	4172	PERF. 3852	- 3862
M	ALLOW CODE	GAS 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MARIANAS, S. (GARDNER)		57420 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703								
RANCH TWO		WELL #: 1	RRCID -> 115386		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3235	- 3251
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MARINER (CONGL.)		57513 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932								
MARINER		WELL #: 2	RRCID -> 151703		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH	4075	PERF. 3789	- 3794
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
MARINER "A"		WELL #: 1	RRCID -> 155357		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3558	- 3574
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
MARINER "A"		WELL #: 2	RRCID -> 159700		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH	4260	PERF. 3462	- 3479
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
MARINER "B"		WELL #: 1	RRCID -> 166184		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3772	- 3877
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

MARINER (CONGL.)		//CONT.//		57513 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284						
DEAN, HELEN LOUISE		WELL #:		1	RRCID -> 169397		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3867	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911						
WILLIAMS		WELL #:		1 U	RRCID -> 100722		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5436 - 5446	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223						
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID -> 207094		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5516 - 5538	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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	
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			-0-
11	0	248	-0-	248	-0-	248	2			-0-
12	0	250	-0-	250	-0-	250	2			-0-
01	0	274	-0-	274	-0-	274	2			-0-
02	1010 N	238	-0-	-772	-0-	238	2			-0-
MORGAN				1	RRCID -> 115328		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3084	
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2			-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			-0-
11	0	263	-0-	263	-0-	263	2			-0-
12	0	294	-0-	294	-0-	294	2			-0-
01	0	308	-0-	308	-0-	308	2			-0-
02	1095 N	230	-0-	-865	-0-	230	2			-0-

MARSAN (CONGL.)														CNTY: EASTLAND	
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.															
RIDDLE TRACT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 119627 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3020 - 3040															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	180 N	114	-0-	-66	-0-	114	2			Y	-0-				-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-				-0-
11	0	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-				-0-
12	0	154	-0-	154	159	154	2			Y	-0-				-0-
01	0	14	-0-	14	173	14	2			Y	-0-				-0-
02	261 N	88	-0-	-173	-0-	88	2			Y	-0-				-0-
RIDDLE TRACT 7															
WELL #: 1 RRCID -> 175444 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 3077															
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-				-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-				-0-
11	0	120	-0-	120	120	120	2			N	-0-				-0-
12	0	119	-0-	119	239	119	2			N	-0-				-0-
01	0	110	-0-	110	349	110	2			N	-0-				-0-
02	402 N	53	-0-	-349	-0-	53	2			N	-0-				-0-
K. BROWN 'A'															
WELL #: 1 RRCID -> 281551 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2930 - 2940															
09	3000 N	3070	-0-	70	355	3070	2			N	-0-				90
10	0	2954	-0-	2954	3309	2954	2			N	-0-				90
11	0	3002	-0-	3002	6311	3002	2			N	-0-				90
12	0	2992	-0-	2992	9303	2991	2	1	9	N	1				91
01	0	3068	-0-	3068	12371	3064	2	4	9	N	4				95
02	7000	2634	-0-	-4366	8005	2633	2	1	9	N	1				96
COMYN NATURAL GAS, INC.															
RIDDLE UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 108794 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3044 - 3054															
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				11
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				11
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				11
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-				11
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-				11
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-				11
RIDDLE UNIT 2															
WELL #: 1 RRCID -> 108951 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2997 - 3010															
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-				8
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				8
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				8
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				8
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				8
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-				8
RIDDLE UNIT 3															
WELL #: 1 RRCID -> 112983 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3000 - 3010															
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-				2
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-				2
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-				2
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-				2
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-				2
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	346	2			N	-0-				2

MARSAN (CONGL.) COMYN NATURAL GAS, INC. MAYNARD UNIT 3			//CONT.// 57666 500 170059 WELL #: 1		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND								
			RRCID -> 114534		COMPL. DATE 08/20/1984			TOTAL DEPTH		3280	PERF. 3038 - 3044							
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
09	30 N	16	-0-		-14	-0-		16	2			N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-		-0-	-0-		15	2			N	-0-					-0-
11	14 N	14	-0-		-0-	-0-		14	2			N	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-		-16	-0-		15	2			N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-		-0-	-0-		15	2			N	-0-					-0-
02	14 N	10	-0-		-4	-0-		10	2			N	-0-					-0-
LOVELL			WELL #: 1		RRCID -> 116500			COMPL. DATE 02/01/1985			TOTAL DEPTH		3070	PERF. 3032 - 3036				
09	150 N	143	-0-		-7	-0-		143	2			N	-0-					27
10	137 N	137	-0-		-0-	-0-		137	2			N	-0-					27
11	146 N	146	-0-		-0-	-0-		146	2			N	-0-					27
12	156 N	156	-0-		-0-	-0-		156	2			N	-0-					27
01	156 N	156	-0-		-0-	-0-		156	2			N	-0-					27
02	140 N	95	-0-		-45	-0-		95	2			N	-0-					27
MARTIN UNIT 6			WELL #: 1		RRCID -> 122025			COMPL. DATE 04/20/1984			TOTAL DEPTH		3000	PERF. 2942 - 2946				
09	150 N	145	-0-		-5	-0-		145	2			N	-0-					44
10	119 N	119	-0-		-0-	-0-		119	2			N	-0-					44
11	131 N	131	-0-		-0-	-0-		131	2			N	-0-					44
12	155 N	131	-0-		-24	-0-		131	2			N	-0-					44
01	131 N	131	-0-		-0-	-0-		131	2			N	-0-					44
02	112 N	98	-0-		-14	-0-		98	2			N	-0-					44
MOGUL RESOURCES, LLC MARTIN			WELL #: 573657 4		RRCID -> 114535			COMPL. DATE 12/17/1984			TOTAL DEPTH		3352	PERF. 3054 - 3062				
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-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-
MARSTON SPUR (MARBLE FALLS) ROB-JOE GAS & OIL CO. SWENSON HEIRS			WELL #: 57742 500 715500 31		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO							
			RRCID -> 017962		COMPL. DATE 09/18/1928			TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 3225 - 3240							
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-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-
MARY EMMA (CADD0) 3 S PRODUCTION, INC. SHEPARD			WELL #: 57913 075 953796 1		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: EASTLAND							
			RRCID -> 150385		COMPL. DATE 06/29/1994			TOTAL DEPTH		3690	PERF. 2804 - 2820							
09	120 N	99	-0-		-21	-0-		88	3	11	9	N	10	168	1			36
10	124 N	116	-0-		-8	-0-		94	3	22	9	N	20					56
11	151 N	151	-0-		-0-	-0-		99	3	52	9	N	47					103
12	119 N	119	-0-		-0-	-0-		86	3	33	9	N	30					133
01	173 N	173	-0-		-0-	-0-		106	3	67	9	N	61					194
02	112 N	110	-0-		-2	-0-		81	3	29	9	N	26	180	1			40

MASK (CADD0)		58093 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN	
SANDSTONE SERVICES, LLC		748023				
MASK 2284		WELL #: 1	RRCID -> 097397	COMPL. DATE 01/02/1982	TOTAL DEPTH 4004	PERF. 3139 - 3170
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
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-
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
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 N	-0-	-0-	-0-	-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
09	0	1535	-0-	1535	1535	1480 3
10	0	1535	-0-	1535	3070	1482 3
11	0	1385	-0-	1385	4455	1338 3
12	0	1430	-0-	1430	5885	1397 3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5885	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5885	
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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.)		58791 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
FAMBRO D		WELL #:		RRCID -> 107830		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH 3956		PERF. 3813 - 3816				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81 7		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2018														
FAMBRO "D"		WELL #:		3		RRCID -> 109921		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3854 - 3864		
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
FAMBRO "CC"		WELL #:		1		RRCID -> 112332		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 3780 - 3788		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
FAMBRO E		WELL #:		1		RRCID -> 147661		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 3914		PERF. 3901 - 3906		
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
12	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
SAM FAMBRO '10'		WELL #:		2		RRCID -> 274732		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3874 - 3934		
09	690 N	667	-0-	-23	-0-	667	2			N	-0-			-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
11	690 N	645	-0-	-45	-0-	645	2			N	-0-			-0-
12	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-			-0-
01	651 N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-			-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MCCLISH-STONE (CONGL, UP)			//CONT.//		58998 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ROLLO RESOURCES, LLC					726791												
BRANNON II			WELL #:		5	RRCID -> 092534		COMPL. DATE 03/25/1981		TOTAL DEPTH		4050	PERF. 3634	-	3648		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0		9	-0-	9	17	9	2			N	-0-					-0-
10	0		6	-0-	6	23	6	2			N	-0-					-0-
11	0		11	-0-	11	34	11	2			N	-0-					-0-
12	0		9	-0-	9	43	9	2			N	-0-					-0-
01	0		10	-0-	10	53	10	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	53					N	NO RPT					-0-
STONE			WELL #:		1	RRCID -> 095562		COMPL. DATE 09/25/1981		TOTAL DEPTH		3895	PERF. 3618	-	3636		
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	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRANNON II			WELL #:		6	RRCID -> 097601		COMPL. DATE 01/04/1982		TOTAL DEPTH		3950	PERF. 3750	-	3758		
09	5 N		5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	7 N		7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	9 N		8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	0		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
01	0		12	-0-	12	18	12	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18					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		
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	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCCUISTION (MARBLE FALLS)														
J & J WHITESIDE INC.														
WHITESIDE														
WELL #: 2 RRCID -> 076143 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 2820 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 AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
01	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-
WHITESIDE														
WELL #: 1 RRCID -> 181992 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A														
09	13	#	6	-0-	-7	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
01	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT			-0-
WHITESIDE														
WELL #: 2 A RRCID -> 182002 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A														
09	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-
MCDANIEL (CONGL.)														
HESS, JERRY OPERATING CO.														
FLETCHER														
WELL #: 1 RRCID -> 105161 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3974 - 3999														
09	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2		N	-0-			-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2		N	-0-			-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
02	616	N	589	-0-	-27	-0-	589	2		N	-0-			-0-
MCFARLAND (JENNINGS)														
RINGO RIG LLC														
HERRING, V.														
WELL #: 5 RRCID -> 100788 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1334 - 1344														
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MCINTOSH (BIG SALINE)														
ASTEROID PRECISION, LLC														
SSG KEVIN W. BUTLER														
WELL #: 1 RRCID -> 073997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4466 - 4486														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.//		59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD								
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345														
WEST, F.		WELL #:		2		RRCID -> 073094		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A								
M	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
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	336 N	310	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
CRAVENS		WELL #:		4		RRCID -> 074055		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A								
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PEVELER, M.		WELL #:		1		RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842								
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
CRAVENS		WELL #:		7		RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673								
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
NELON "B"		WELL #:		1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095								
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
WIGGINS		WELL #:		2		RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738								
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	279 N	209	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	224 N	145	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
PEVELER, M.		WELL #:		2		RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245								
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151 2		N	-0-			-0-	
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 2		N	-0-			-0-	
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-		154 2		N	-0-			-0-	
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 2		N	-0-			-0-	
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156 2		N	-0-			-0-	
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-		147 2		N	-0-			-0-	
MCINTOSH D.														
WELL #: 2 RRCID -> 069574 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4358 - 0														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-	
MCINTOSH D.														
WELL #: 3 RRCID -> 071382 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-	
CAMPBELL, C. L.														
WELL #: 2 RRCID -> 072736 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5256 PERF. N/A														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
NELSON, D.														
WELL #: 1 RRCID -> 072737 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A														
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2		N	-0-			-0-	
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2		N	-0-			-0-	
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2		N	-0-			-0-	
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2		N	-0-			-0-	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2		N	-0-			-0-	
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-	
CRAVENS														
WELL #: 5 RRCID -> 074905 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-	

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345												
WEST, F.		WELL #:		6	RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH	5100	PERF. 2904 -	3709				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
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-

CATE, W.E.				WELL #:	1	RRCID -> 082437	COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4194 -	4207				
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2					N	-0-			-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2					N	-0-			-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2					N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2					N	-0-			-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2					N	-0-			-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	146	2					N	-0-			-0-

DAVIS "A"				WELL #:	1	RRCID -> 087207	COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH	5107	PERF. 3942 -	3954				
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2					N	-0-			-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2					N	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2					N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2					N	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2					N	-0-			-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	238	2					N	-0-			-0-

FRENCH				WELL #:	1	RRCID -> 087517	COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH	4615	PERF. 3910 -	4074				
09	900 N	880	-0-	-20	-0-	880	2					N	-0-			-0-
10	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	2					N	-0-			-0-
11	900 N	836	-0-	-64	-0-	836	2					N	-0-			-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2					N	-0-			-0-
01	899 N	844	-0-	-55	-0-	844	2					N	-0-			-0-
02	784 N	775	-0-	-9	-0-	775	2					N	-0-			-0-

SCHOMERS				WELL #:	1	RRCID -> 139232	COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH	5230	PERF. 3215 -	3240				
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2					N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2					N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2					N	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2					N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2					N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2					N	-0-			-0-

LOWDEN, R. R.				WELL #:	1	RRCID -> 140101	COMPL. DATE 11/10/1991		TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4220 -	4290				
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2					N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2					N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2					N	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2					N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2					N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
GARDNER, OLLIE				294515								
GARDNER, OLLIE		WELL #:		1	RRCID -> 070901		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
GIANT NRG CO., LP				302592								
SANDERS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 092319		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4910	- 4922
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	3	1	242	2	N	-0-	-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	3	1	260	2	N	-0-	-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	2	N	-0-	-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	2	1	259	2	N	-0-	-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	2	1	198	2	N	-0-	-0-
CLEVELAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 094088		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4912	- 4922
09	750 N	600	-0-	-150	-0-	6	1	594	2	N	-0-	3
10	744 N	621	-0-	-123	-0-	11	1	610	2	N	-0-	3
11	0	546	-0-	546	-0-	9	1	537	2	N	-0-	3
12	0	536	-0-	536	-0-	9	1	527	2	N	-0-	3
01	0	588	-0-	588	-0-	10	1	578	2	N	-0-	3
02	2159 N	489	-0-	-1670	-0-	8	1	481	2	N	-0-	3
CLEVELAND		WELL #:		2	RRCID -> 102915		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH	4885	PERF. 4736	- 4740
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	83	1	1258	2	N	-0-	-0-
10	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	83	1	1109	2	N	-0-	-0-
11	1260 N	1002	-0-	-258	-0-	70	1	932	2	N	-0-	-0-
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	114	1	1505	2	N	-0-	-0-
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	90	1	1187	2	N	-0-	-0-
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	74	1	986	2	N	-0-	-0-
GRISSOM PRODUCTION				334880								
GRISSOM		WELL #:		1	RRCID -> 100787		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH	5365	PERF. 3758	- 3770
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MCLENNAN (MISS) ROBUCK PETROLEUM, LLC MASON, L. "A"				59738 500 722177		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS					
WELL #:				1		RRCID -> 119221		COMPL. DATE 11/15/1985		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3965 - 3969					
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	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MASON, L. "B"				WELL #:		2		RRCID -> 119634		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 4456		PERF. 3994 - 4012			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MEEKER (CONGLOMERATE 3850) EXPRO ENGINEERING, INC. HEAVEN				60255 200 257082		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER					
WELL #:				1		RRCID -> 106788		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4080 - 4088					
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	138	7			-0-
10	0 A	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-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				09/15/2022 - WELL PLUGGED		9/15/2022											
MINGUS OIL & GAS MILLER, ET AL				569683 WELL #:		1		RRCID -> 035973		COMPL. DATE 11/23/1964		TOTAL DEPTH 4018		PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MEEKER (CONGLOMERATE 4000) CHAPPARAL OPERATING CO. LESIKAR, L.W.				60255 400 146225		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER					
WELL #:				1		RRCID -> 077044		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3536 - 3542					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
LESIKAR, L.W. "A"				WELL #:		2		RRCID -> 078169		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3588 - 3614			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	360 #	295	-0-	-65	B	-65		295	2		N	-0-					22
10	196 N	261	-0-	65	B	-0-		261	2		N	-0-					22
11	0	255	-0-	255	B	255		255	2		N	-0-					22
12	0	255	-0-	255	B	510		255	2		N	-0-					22
01	0	267	-0-	267	B	777		267	2		N	-0-					22
02	999 N	222	-0-	-777	B	-0-		222	2		N	-0-					22
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//	60255 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
CHAPPARAL OPERATING CO.		//CONT.//	146225								
BRENTS, WALKER		WELL #:	1	RRCID -> 082673		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4048		PERF. 3902 - 3925	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2	N	-0-		13
10	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2	N	-0-		13
11	0	444	-0-	444 B	444	444	2	N	-0-		13
12	0	471	-0-	471 B	915	471	2	N	-0-		13
01	0	503	-0-	503 B	1418	503	2	N	-0-		13
02	1871 N	453	-0-	-1418 B	-0-	453	2	N	-0-		13
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925								
HARRISON-RUSSELL UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 056272		COMPL. DATE 04/25/1973		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 3988 - 0	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	80	1	229 3 Y	-0-		56
10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	86	1	213 3 Y	-0-		56
11	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	86	1	213 3 Y	-0-		56
12	0	298	-0-	298 B	298	83	1	215 3 Y	-0-		56
*01	464 N	166	-0-	-298 B	-0-	44	1	122 3 Y	-0-		56
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		56
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
NORMAN MARIE		WELL #:	1	RRCID -> 058381		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 4158 - 0	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		1382								
09	DLQ 6-10	458	-0-	458 B	1840	118	1	340 3 Y	-0-		-0-
10	2000 N	258	-0-	-1742 B	98	74	1	184 3 Y	-0-		-0-
11	356 N	258	-0-	-98 B	-0-	74	1	184 3 Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
*01	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	42	1	115 3 Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
BRENTS WALKER A UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 059771		COMPL. DATE 08/10/1974		TOTAL DEPTH 5590		PERF. 4225 - 0	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	68	1	196 3 Y	-0-		10
10	279 N	239	-0-	-40 B	-0-	69	1	170 3 Y	-0-		10
11	300 N	239	-0-	-61 B	-0-	69	1	170 3 Y	-0-		10
12	0	172	-0-	172 B	172	48	1	124 3 Y	-0-		10
*01	399 N	227	-0-	-172 B	-0-	61	1	166 3 Y	-0-		10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		10
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
FONDREN ELMER UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 059924		COMPL. DATE 08/30/1974		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 3837 - 0	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	91	1	263 3 Y	-0-		-0-
10	341 N	283	-0-	-58 B	-0-	81	1	202 3 Y	-0-		-0-
11	420 N	283	-0-	-137 B	-0-	81	1	202 3 Y	-0-		-0-
12	0	240	-0-	240 B	240	67	1	173 3 Y	-0-		-0-
*01	602 N	362	-0-	-240 B	-0-	97	1	265 3 Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//	60255 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//	878925								
COLE A.V. UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 061760		COMPL. DATE 02/28/1975		TOTAL DEPTH 5305		PERF. 3842 - 0	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-	73 1	212 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	285 N	285 -0-	-0- B	-0-	-0-	156 1	387 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	543 N	543 -0-	-0- B	-0-	-0-	156 1	387 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	543 N	543 -0-	-0- B	-0-	-0-	156 1	387 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	250 -0-	250 B	250	-0-	70 1	180 3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	486 N	236 -0-	-250 B	-0-	-0-	63 1	173 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT -0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
DAVIDSON, ERBY		WELL #:	1	RRCID -> 067896		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 5220		PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-	207 1	595 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	802 N	802 -0-	-0- B	-0-	-0-	236 1	585 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	899 N	821 -0-	-78 B	-0-	-0-	236 1	585 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	821 N	821 -0-	-0- B	-0-	-0-	236 1	585 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0	835 -0-	835 B	835	-0-	232 1	603 3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	1607 N	772 -0-	-835 B	-0-	-0-	207 1	565 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT -0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BAILEY-MILLER UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 069000		COMPL. DATE 10/13/1976		TOTAL DEPTH 5595		PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	DELQ PR	-0- -0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT -0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT -0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT -0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT -0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT -0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WINFIELD OPERATING COMPANY		931940		RRCID -> 017981		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3998 - 4005	
BOYD, A. F., UNIT 2		WELL #:	1B								
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	13
09	14B DENY	-0- -0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-	13
10	14B DENY	-0- -0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-	13
11	14B DENY	-0- -0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-	13
12	14B DENY	-0- -0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-	13
01	H15 VIOL	-0- -0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-	13
02	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	13
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WISE EXPLORATION		932980		RRCID -> 108446		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4592 - 4599	
CARPENTER		WELL #:	1								
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	DOMESTIC	-0- -0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	DOMESTIC	-0- -0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	DOMESTIC	-0- -0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	DOMESTIC	-0- -0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	DOMESTIC	-0- -0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT -0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)													60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
AMEN OIL LLC													016944							
SMITH STARK													WELL #: 1		RRCID -> 060496		COMPL. DATE 07/27/1973		TOTAL DEPTH 5335	
																			PERF. 4324 -	
																			0	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	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	
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	2	N	-0-								-0-
10	0		61	-0-	61	-0-	5	1	56	2	N	-0-								-0-
11	0		27	-0-	27	-0-	3	1	24	2	N	-0-								-0-
12	115	N	27	-0-	-88	-0-	3	1	24	2	N	-0-								-0-
01	0		116	-0-	116	-0-	12	1	104	2	N	-0-								-0-
02	128	N	12	-0-	-116	-0-	1	1	11	2	N	-0-								-0-
CARR -A-													WELL #: 1		RRCID -> 069798		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 5430	
																			PERF. N/A	
09	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	105	1	903	2	N	-0-								91
10	0		876	-0-	876	-0-	76	1	800	2	N	-0-								91
11	0		612	-0-	612	-0-	75	1	537	2	N	-0-								91
12	1807	N	319	-0-	-1488	-0-	32	1	287	2	N	-0-								91
01	0		1072	-0-	1072	-0-	115	1	957	2	N	-0-								91
02	2657	N	1585	-0-	-1072	-0-	186	1	1399	2	N	-0-								91
OXXN													630579							
BROWN ELIZABETH													WELL #: 1 T		RRCID -> 059453		COMPL. DATE 08/19/1974		TOTAL DEPTH 4477	
																			PERF. N/A	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
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-
NETTLES													WELL #: 1		RRCID -> 061231		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 5683	
																			PERF. 4135 -	
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2				N	-0-							-0-
10	0		50	-0-	50	-0-	50	2				N	-0-							-0-
11	100	N	50	-0-	-50	-0-	50	2				N	-0-							-0-
12	0		52	-0-	52	-0-	52	2				N	-0-							-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52					N	NO RPT							-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
JONES "G"													WELL #: 1		RRCID -> 067288		COMPL. DATE 06/30/1976		TOTAL DEPTH 4562	
																			PERF. N/A	
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2				N	-0-							30
10	0		390	-0-	390	-0-	390	2				N	-0-							30
11	793	N	403	-0-	-390	-0-	403	2				N	-0-							30
12	0		425	-0-	425	-0-	425	2				N	-0-							30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	425					N	NO RPT							30
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-	61					N	NO RPT							30

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)										//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
OXXN										//CONT.// 630579							
MOORE C. R.										WELL #: 1		RRCID -> 067995		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A	
M	ALLOW	CODE	GAS	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
09	487	N		487	-0-	-0-	-0-		487	2		N	-0-				-0-
10	0			565	-0-	565	565		565	2		N	-0-				-0-
11	1103	N		538	-0-	565	-0-		538	2		N	-0-				-0-
12	0			567	-0-	567	567		567	2		N	-0-				-0-
01	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	567					N	NO RPT				-0-
02	504	N	NO	RPT	-0-	-504	63					N	NO RPT				-0-
MCCARTY										WELL #: 1		RRCID -> 068804		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A	
09	678	N		349	-0-	-329	-0-		349	2		N	-0-				-0-
10	322	N		322	-0-	-0-	-0-		322	2		N	-0-				-0-
11	368	N		368	-0-	-0-	-0-		368	2		N	-0-				-0-
12	0			358	-0-	358	358		358	2		N	-0-				-0-
01	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	358					N	NO RPT				-0-
02	308	N	NO	RPT	-0-	-308	50					N	NO RPT				-0-
MCDANIEL										WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A	
09	356	N		356	-0-	-0-	-0-		356	2		N	-0-				-0-
10	567	N		567	-0-	-0-	-0-		567	2		N	-0-				-0-
11	325	N		325	-0-	-0-	-0-		325	2		N	-0-				-0-
12	0			472	-0-	472	472		472	2		N	-0-				-0-
01	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	472					N	NO RPT				-0-
02	308	N	NO	RPT	-0-	-308	164					N	NO RPT				-0-
SCHUTTS										WELL #: 1 C		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0		-0-	-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-
PLUMLEE "A"										WELL #: 1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192	
09	392	N		195	-0-	-197	-0-		195	2		N	-0-				-0-
10	202	N		202	-0-	-0-	-0-		202	2		N	-0-				-0-
11	193	N		193	-0-	-0-	-0-		193	2		N	-0-				-0-
12	0			195	-0-	195	195		195	2		N	-0-				-0-
01	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	195					N	NO RPT				-0-
02	168	N	NO	RPT	-0-	-168	27					N	NO RPT				-0-
POPE										WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257	
09	3000	N		2267	-0-	-733	1577		2267	2		N	-0-				-0-
10	3100	N		2369	-0-	-731	846		2369	2		N	-0-				-0-
11	3000	N		2443	-0-	-557	289		2443	2		N	-0-				-0-
12	0			2478	-0-	2478	2767		2478	2		N	-0-				-0-
01	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	2767					N	NO RPT				-0-
02	2156	N	NO	RPT	-0-	-2156	611					N	NO RPT				-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER									
RKW OPERATING LLC 714311									
MITCHELL-GLASS WELL #: 1 RRCID -> 064084 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				
LAYNE WELL #: 1 RRCID -> 067162 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 0									
09	0	150	-0-	150	150	150	2	N	-0-
10	342 N	192	-0-	-150	-0-	192	2	N	-0-
11	0	135	-0-	135	135	135	2	N	-0-
12	0	138	-0-	138	273	138	2	N	-0-
01	0	141	-0-	141	414	141	2	N	-0-
02	527 N	113	-0-	-414	-0-	113	2	N	-0-
ROLLO RESOURCES, LLC 726791									
HAMMON WELL #: 1 A RRCID -> 066189 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 4880 PERF. N/A									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
SABRE OPERATING, INC. 742261									
HASTINGS WELL #: 1 RRCID -> 058281 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A									
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0	1	-0-	1	1	1	2	N	-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222									
SIMMONS-RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 077302 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. N/A									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	-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-
LANDERS-RILEY WELL #: 1 RRCID -> 077303 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	-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-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)			//CONT.//		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER			
TARPON OIL & GAS CO.					836178											
SMITH BERRY			WELL #:		1		RRCID -> 060495		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH		5130 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-		2311 3			N	-0-					27
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-		2471 3			N	-0-					27
11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-		2338 3			N	-0-					27
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-		1798 3			N	-0-					27
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		1106 3			N	-0-					27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SMITH,BERRY 'A'			WELL #:		2		RRCID -> 121198		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH		5091 PERF. 4906 -		4918	
09	1650 N	1004	-0-	-646	-0-		1004 3			N	-0-					27
10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-		1884 3			N	-0-					27
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-		1898 3			N	-0-					27
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-		1963 3			N	-0-					27
*01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-		1918 3	177	9	N	161	164	1			24
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)					60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER			
NORTH LAKE RESOURCES LLC					100308											
CAVENESS			WELL #:		1		RRCID -> 064771		COMPL. DATE 01/04/1976		TOTAL DEPTH		5018 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-																

CROSSBOW RESOURCES, LLC					190494											
FARMER B. J.			WELL #:		1		RRCID -> 060231		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH		5107 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	421 N	421	-0-	-0- B	-0-		421 3			N	-0-					-0-
10	0	249	-0-	249 B	249		249 3			N	-0-					-0-
11	0	360	-0-	360 B	609		360 3			N	-0-					-0-
12	0	357	-0-	357 B	966		357 3			N	-0-					-0-
01	0	409	-0-	409 B	1375		409 3			N	-0-					-0-
02	1725 N	350	-0-	-1375 B	-0-		350 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MURRAY L.D.			WELL #:		1		RRCID -> 060834		COMPL. DATE 12/09/1974		TOTAL DEPTH		5007 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	163	-0-	-107 B	-0-		163 3			N	-0-					-0-
10	0	169	-0-	169 B	169		169 3			N	-0-					-0-
11	0	150	-0-	150 B	319		150 3			N	-0-					-0-
12	0	151	-0-	151 B	470		151 3			N	-0-					-0-
01	0	302	-0-	302 B	772		302 3			N	-0-					-0-
02	1001 N	229	-0-	-772 B	-0-		229 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BROOM			WELL #:		1		RRCID -> 075441		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH		5223 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	110	-0-	-10 B	-0-		110 3			N	-0-					-0-
10	0	116	-0-	116 B	116		116 3			N	-0-					-0-
11	0	109	-0-	109 B	225		109 3			N	-0-					-0-
12	0	81	-0-	81 B	306		81 3			N	-0-					-0-
01	0	63	-0-	63 B	369		63 3			N	-0-					-0-
02	420 N	51	-0-	-369 B	-0-		51 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494										
DALLAS, G.W.		WELL #:		1		RRCID -> 092813		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 5347		PERF. 4754 - 4762		
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	360 N	241	-0-	-119 B	-0-	241	3			N	-0-			-0-
10	0	291	-0-	291 B	291	291	3			N	-0-			-0-
11	0	353	-0-	353 B	644	353	3			N	-0-			-0-
12	0	259	-0-	259 B	903	259	3			N	-0-			-0-
01	0	409	-0-	409 B	1312	409	3			N	-0-			-0-
02	1668 N	356	-0-	-1312 B	-0-	356	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889										
HARRIS "C"				WELL #:		1		RRCID -> 069961		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 5586		PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	72	1	615	2	N	-0-			27
10	0	728	-0-	728 B	728	63	1	665	2	N	-0-			27
11	0	226	-0-	226 B	954	28	1	198	2	N	-0-			27
12	1067 N	113	-0-	-954 B	-0-	11	1	102	2	N	-0-			27
01	0	578	-0-	578 B	578	62	1	516	2	N	-0-			27
02	1337 N	759	-0-	-578 B	-0-	89	1	670	2	N	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

OXXN				630579										
JONES-D-				WELL #:		1		RRCID -> 057815		COMPL. DATE 09/16/1973		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 4378 - 0

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-			64
10	0	356	-0-	356 B	356	356	2			N	-0-			64
11	724 N	368	-0-	-356 B	-0-	368	2			N	-0-			64
12	0	387	-0-	387 B	387	387	2			N	-0-			64
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	387					N	NO RPT			64
02	336 N	NO RPT	-0-	-336 B	51					N	NO RPT			64
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 51														

DOW				WELL #:		1		RRCID -> 061221		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 4900		PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 831														
09	1619 N	788	-0-	-831 B	-0-	788	2			N	-0-			13
10	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-			13
11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-			13
12	0	70	-0-	70 B	70	70	2			N	-0-			13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	70					N	NO RPT			13
02	84 N	NO RPT	-0-	-84 B	-0-					N	NO RPT			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

CLINTON				WELL #:		1		RRCID -> 066187		COMPL. DATE 01/21/1976		TOTAL DEPTH 5255		PERF. 4732 - 0

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-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-														

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)				//CONT.//		60255 420		NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PARKER			
OXXN				//CONT.//		630579													
WALDEN				WELL #:		1		RRCID -> 067165		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 5018		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		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	780 N	780	-0-	-0- B	-0-		780	2			N	-0-					-0-		
10	759 N	759	-0-	-0- B	-0-		759	2			N	-0-					-0-		
11	708 N	708	-0-	-0- B	-0-		708	2			N	-0-					-0-		
12	0	728	-0-	728 B	728		728	2			N	-0-					-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	728						N	NO RPT					-0-		
02	672 N	NO RPT	-0-	-672 B	56						N	NO RPT					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 56																			
SCHUTTS				WELL #:		1 T		RRCID -> 068393		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600		PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	435 N	435	-0-	-0- B	-0-		435	2			N	-0-					-0-		
10	406 N	406	-0-	-0- B	-0-		406	2			N	-0-					-0-		
11	390 N	390	-0-	-0- B	-0-		390	2			N	-0-					-0-		
12	0	402	-0-	402 B	402		402	2			N	-0-					-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	402						N	NO RPT					-0-		
02	364 N	NO RPT	-0-	-364 B	38						N	NO RPT					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 38																			
POPE, WILLIAM H.				671431															
POPE "C"				WELL #:		1		RRCID -> 107499		COMPL. DATE 04/17/1980		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5691 - 5770					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-		
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-																			
RHYNE, J.V.				706379															
JONES-B-				WELL #:		1		RRCID -> 058562		COMPL. DATE 09/15/1973		TOTAL DEPTH 5423		PERF. 4810 - 5128					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					91		
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-																			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925															
CRUM, LESLIE				WELL #:		1		RRCID -> 056273		COMPL. DATE 06/04/1973		TOTAL DEPTH 5094		PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	11 N	11	-0-	-0- B	-0-		3	1		8	3	Y	-0-				-0-		
10	31 N	8	-0-	-23 B	-0-		2	1		6	3	Y	-0-				-0-		
11	30 N	8	-0-	-22 B	-0-		2	1		6	3	Y	-0-				-0-		
12	0	43	-0-	43 B	43		12	1		31	3	Y	-0-				-0-		
*01	58 N	15	-0-	-43 B	-0-		4	1		11	3	Y	-0-				-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)				//CONT.// 60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
UPHAM OIL & GAS COMPANY				//CONT.// 878925													
BAILEY, G. C. -A-				WELL #: 2		RRCID -> 072617		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 5025		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 469																	
09	1122 N	653	-0-	-469 B	-0-	168	1	485	3	Y	-0-						-0-
10	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	185	1	459	3	Y	-0-						-0-
11	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	185	1	459	3	Y	-0-						-0-
12	0	599	-0-	599 B	599	167	1	432	3	Y	-0-						-0-
*01	1172 N	573	-0-	-599 B	-0-	154	1	419	3	Y	-0-						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
WALKER BRENTS -A-																	
				WELL #: 3		RRCID -> 093180		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 5408		PERF. 5296		-		5302	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210 N	164	-0-	-46 B	-0-	42	1	122	3	Y	-0-						41
10	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	50	1	124	3	Y	-0-						41
11	210 N	174	-0-	-36 B	-0-	50	1	124	3	Y	-0-						41
12	0	248	-0-	248 B	248	69	1	179	3	Y	-0-						41
*01	842 N	594	-0-	-248 B	-0-	159	1	435	3	Y	-0-						41
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT						41
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
MEEKER (CONGLOMERATE 4950)				60255 445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523													
DOSS				WELL #: 1		RRCID -> 149208		COMPL. DATE 01/02/1994		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4952		-		4968	
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
MEEKER (CONGL. 5100)				60255 470		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911													
PHILLIPS "C"				WELL #: 1		RRCID -> 221484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 4164		-		4174	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-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-
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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						97
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						97
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

MEEKER (1500)				60255 778		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER							
OXXN				630579															
BROWN ELIZABETH				WELL #:		1 C	RRCID -> 059452	COMPL. DATE 08/19/1974		TOTAL DEPTH		4477	PERF. N/A						
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	
09	15 N	15	-0-	-0- B	-0-		15	2				N	-0-					-0-	
10	15 N	15	-0-	-0- B	-0-		15	2				N	-0-					-0-	
11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-		12	2				N	-0-					-0-	
12	0	14	-0-	-0- B	-0-	14	14	2				N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	14						N	NO RPT					-0-	
02	12 N	NO RPT	-0-	-12 B	-0-	2						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2															
RKW OPERATING LLC				714311															
JONES J.T.				WELL #:		1	RRCID -> 061947	COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH		1480	PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-		43	2				N	-0-					-0-	
11	0	18	-0-	-0- B	-0-	18	18	2				N	-0-					-0-	
12	31 N	13	-0-	-18 B	-0-		13	2				N	-0-					-0-	
01	0	30	-0-	-0- B	-0-	30	30	2				N	-0-					-0-	
02	43 N	13	-0-	-30 B	-0-		13	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
POWELL C.J.				WELL #:		2	RRCID -> 064296	COMPL. DATE 12/02/1975		TOTAL DEPTH		1446	PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
10	18 N	18	-0-	-0- B	-0-		18	2				N	-0-					-0-	
11	0	12	-0-	-0- B	-0-	12	12	2				N	-0-					-0-	
12	30 N	18	-0-	-12 B	-0-		18	2				N	-0-					-0-	
01	0	10	-0-	-0- B	-0-	10	10	2				N	-0-					-0-	
02	14 N	4	-0-	-10 B	-0-		4	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
SABRE OPERATING, INC.				742261															
HASTINGS				WELL #:		1 C	RRCID -> 060232	COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH		5350	PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
01	0	-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-															
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				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	

MEEKER (1900) RKW OPERATING LLC POWELL C. J.				60255 790 714311 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 063315		ONE WELL COMPL. DATE 08/21/1975				CNTY: PARKER TOTAL DEPTH 5175 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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	0	56	-0-	56	56	56	56	2			N	-0-					-0-
12	152 N	96	-0-	56	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	0	67	-0-	67	67	67	67	2			N	-0-					-0-
02	90 N	23	-0-	-67	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
MEGHREBLIAN (3700) K & S OIL & GAS COMPANY, LLC ALEXANDER				60273 500 448761 WELL #: 1 U		NON-ASSOCIATED RRCID -> 115660		CAPACITY COMPL. DATE 02/08/1984				CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 4779 PERF. 3706 - 3713					
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					21
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					21
11	0	223	-0-	223	223	223	223	2			Y	-0-					21
12	0	238	-0-	238	461	238	238	2			Y	-0-					21
01	0	203	-0-	203	664	664	203	2			Y	-0-					21
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	664	664					Y	NO RPT					21
MEXIA CREEK (CONGL) SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. GRIGGS, R. L.				60925 500 806190 WELL #: 13		ASSOCIATED RRCID -> 128938		CAPACITY COMPL. DATE 01/28/1982				CNTY: CALLAHAN TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4269 - 4274					
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	310 N	179	-0-	-131	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
MICAR (BEND CONGL. 3727) ROB-JOE GAS & OIL CO. S & E REAL ESTATE				60970 500 715500 WELL #: 8		ASSOCIATED RRCID -> 222862		ONE WELL COMPL. DATE N/A				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3790 - 3799					
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	0	51	-0-	51	51	51	51	2			N	-0-					-0-
11	0	46	-0-	46	97	97	46	2			N	-0-					-0-
12	134 N	37	-0-	-97	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	0	50	-0-	50	50	50	50	2			N	-0-					-0-
02	98 N	48	-0-	-50	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
MIDDLE CREEK (CONGL.) DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC STEPHEN, PAUL				61043 200 221932 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 121231		EXEMPT COMPL. DATE 01/29/1986				CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3368 - 3374					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
STEPHEN, PAUL "B"				WELL #: 3 L		RRCID -> 131401		COMPL. DATE 07/27/1989				TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3753 - 3767					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/05/2022													

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//	61043 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//	221932								
STEPHEN, PAUL		WELL #:	12	RRCID -> 133568		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH	3912	PERF.	3508 - 3514
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
STEPHEN, PAUL		WELL #:	5	RRCID -> 147502		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3370 - 3374
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
STEPHEN, PAUL		WELL #:	6	RRCID -> 147504		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH	4298	PERF.	3567 - 3577
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
STEPHEN, PAUL		WELL #:	14	RRCID -> 147506		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3368 - 3370
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
HINKSON, BILL "A"		WELL #:	A 3	RRCID -> 197329		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3666 - 3671
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		WELL #:	637403	RRCID -> 136242		COMPL. DATE 11/05/1990		TOTAL DEPTH	3865	PERF.	3496 - 3501
WOODWARD TRUST #1		WELL #:	1								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494									
LIVINGSTON		WELL #:		1 L		RRCID -> 129164		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 4272		PERF. 3610 - 3624	
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
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
MIFF (CONGL.)				61275 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.				240125									
FLUEGGE		WELL #:		4		RRCID -> 112971		COMPL. DATE 08/31/1984		TOTAL DEPTH 3972		PERF. 3846 - 3851	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FLUEGGE		WELL #:		5		RRCID -> 115131		COMPL. DATE 01/28/1985		TOTAL DEPTH 4007		PERF. 3396 - 3408	
09	30 N	3	-0-	-27	-0-		3 2			N	-0-		-0-
10	0	2	-0-	2	2		2 2			N	-0-		-0-
11	0	9	-0-	9	11		9 2			N	-0-		-0-
12	0	7	-0-	7	18		7 2			N	-0-		-0-
01	0	4	-0-	4	22		4 2			N	-0-		-0-
02	9 N	NO RPT	-0-	-9	13					N	NO RPT		-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489									
RITCHIE 37		WELL #:		1		RRCID -> 204788		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3881 - 3998	
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-		873 2			N	-0-		-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-		627 2			N	-0-		-0-
11	0	681	-0-	681	681		681 2			N	-0-		-0-
12	0	620	-0-	620	1301		620 2			N	-0-		-0-
01	0	744	-0-	744	2045		744 2			N	-0-		-0-
02	2546 N	501	-0-	-2045	-0-		501 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	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
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	
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 2			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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-

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		//CONT.//		822615											
RITCHIE-37-		WELL #:		2		RRCID -> 214505		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3675 - 3680			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			N	-0-			-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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-	
TRACER OPERATING, INC.				863965											
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		1		RRCID -> 109212		COMPL. DATE 02/18/1984		TOTAL DEPTH 4339		PERF. 3860 - 3864			
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			33	
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			33	
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			33	
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			33	
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			33	
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			33	
RITCHIE 37 -A-		WELL #:		6		RRCID -> 228803		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 4126		PERF. 3776 - 3946			
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			22	
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	
RITCHIE-37-C		WELL #:		7		RRCID -> 237653		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3850 - 3858			
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			22	
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	
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			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
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			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-			-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-			-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-			-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-			-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				N	NO RPT			-0-	

MILLS (ATOKA 4500)														
ROLLO RESOURCES, LLC														
MILLS, JAMES T.														
WELL #: 1 L RRCID -> 097043 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MILLSAP (700)														
ROLLO RESOURCES, LLC														
GILBERT, J. D. -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 183112 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 660 PERF. 568 - 660														
09	0	41	-0-	41	41	41	2				N	-0-		-0-
10	0	40	-0-	40	81	40	2				N	-0-		-0-
11	0	38	-0-	38	119	38	2				N	-0-		-0-
12	0	40	-0-	40	159	40	2				N	-0-		-0-
01	0	45	-0-	45	204	45	2				N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	204						N	NO RPT		-0-
GILBERT W2														
WELL #: 2W RRCID -> 185650 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 657 PERF. 633 - 657														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
GILBERT W13														
WELL #: 16W RRCID -> 186246 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 700 PERF. 661 - 700														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
GILBERT W813														
WELL #: 813W RRCID -> 189453 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 656 PERF. 622 - 656														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GILBERT, J. D. T-11														
WELL #: 1 RRCID -> 189465 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 573 PERF. 545 - 573														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-

MILLSAP (700)		//CONT.//		61705 870	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER										
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223															
GILBERT, J. D. T-2		WELL #:		1	RRCID -> 189466		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH	648	PERF.	633 - 648							
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-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-
MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS)				61706 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER										
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489															
TIERCE-MCDONALD				WELL #:	1	RRCID -> 063637		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH	4871	PERF.	N/A						
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-								-0-
10	0	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-								-0-
11	35 N	24	-0-	-11	-0-	24	2			N	-0-								-0-
12	0	39	-0-	39	39	39	2			N	-0-								-0-
01	0	31	-0-	31	70	31	2			N	-0-								-0-
02	101 N	31	-0-	-70	-0-	31	2			N	-0-								-0-
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911															
SMITH, MARY LOVING, ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 037859		COMPL. DATE 09/25/1965		TOTAL DEPTH	4722	PERF.	N/A						
09	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2035	2	2	9	N	2								38
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1780	2	2	9	N	2								40
11	1410 N	1218	-0-	-192	-0-	1218	2			N	-0-								40
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-								40
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-								40
*02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-								40
SMITH, MARY LOVING, ET AL				WELL #:	4	RRCID -> 037861		COMPL. DATE 11/13/1965		TOTAL DEPTH	4133	PERF.	N/A						
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1	9	N	1								85
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	N	1								86
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1	9	N	1								87
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-								87
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-								87
*02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-								87
OXXN				630579															
YOUNGBLOOD				WELL #:	1	RRCID -> 066884		COMPL. DATE 04/09/1976		TOTAL DEPTH	5184	PERF.	N/A						
09	401 N	156	-0-	-245	-0-	156	2			N	-0-								-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-								-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-								-0-
12	0	203	-0-	-203	-0-	203	2			N	-0-								-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203				N	NO RPT								-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-	63				N	NO RPT								-0-
MILLSAP, E. (CONGL. 4300)				61706 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER										
THURMAN DRILLING, INC.				858771															
PARKS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 154014		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH	4460	PERF.	4328 - 4355						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE)										61842 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HILLTOP PETROLEUM LLC										388911								
WAGLEY A										WELL #:	2	RRCID ->	058955	COMPL. DATE	02/05/1974	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4210 - 4220
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	
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-	
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-	
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-	
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-	
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-	
*02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-	
DIKE										WELL #:	2	RRCID ->	063612	COMPL. DATE	07/07/1975	TOTAL DEPTH	4686	PERF. N/A
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
SHIELDS										WELL #:	1	RRCID ->	072295	COMPL. DATE	05/16/1977	TOTAL DEPTH	4605	PERF. N/A
09		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					68	
10		3100 N	3605	-0-	505	505	3605	2			N	-0-					68	
11		2737 N	2232	-0-	-505	-0-	2232	2			N	-0-					68	
12		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					68	
01		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	N	1					69	
*02		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					69	
J-TEC OPERATING, LLC										427739								
JOHNSON, J. M.										WELL #:	1	RRCID ->	078436	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4398 - 4406
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-	
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-	
11		0	199	-0-	-199	-0-	199	3			N	-0-					-0-	
12		434 N	235	-0-	-199	-0-	235	3			N	-0-					-0-	
01		0	207	-0-	207	-0-	207	3			N	-0-					-0-	
*02		416 N	209	-0-	-207	-0-	209	3			N	-0-					-0-	
SPEARS, J.L.										WELL #:	1	RRCID ->	078518	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4435 - 4442
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	466	3	4	9	N	4					167	
10		516 N	516	-0-	-0-	-0-	515	3	1	9	N	1					168	
11		0	313	-0-	313	-0-	311	3	2	9	N	2					170	
12		694 N	381	-0-	-313	-0-	380	3	1	9	N	1					171	
01		0	332	-0-	332	-0-	332	3			N	-0-					171	
*02		588 N	256	-0-	-332	-0-	256	3			N	-0-					171	
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
09		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-	
10		496 N	440	-0-	-56 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-	
11		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-	
12		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-	
01		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-	
02		448 N	445	-0-	-3 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-	

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)														61842 605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ARNOT OIL COMPANY, LLC														033012									
LANDRETH														WELL #: 1		RRCID -> 174881		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 4865		PERF. 4600 - 4610	
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				
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-			55 2			N	-0-					-0-					
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-			104 2			N	-0-					-0-					
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-			120 2			N	-0-					-0-					
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-			103 2			N	-0-					-0-					
01		93 N	86	-0-	-7	-0-			86 2			N	-0-					-0-					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
KARPER OIL & GAS CORPORATION														451280									
WARREN														WELL #: 1		RRCID -> 114533		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 4501		PERF. 4420 - 4424	
09		780 N	537	-0-	-243	-0-			537 2			N	-0-					15					
10		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-			1078 2			N	-0-					15					
11		600 N	506	-0-	-94	-0-			506 2			N	-0-					15					
12		711 N	711	-0-	-0-	-0-			711 2			N	-0-					15					
01		1085 N	822	-0-	-263	-0-			822 2			N	-0-					15					
02		476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-						N	NO RPT					15					
PEBA OIL & GAS, INC.														648640									
KATMANDU														WELL #: 2		RRCID -> 278240		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 4818		PERF. 4243 - 4262	
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-			47 2			N	-0-					-0-					
10		0	52	-0-	52	-0-			52 2			N	-0-					-0-					
11		0	49	-0-	49	-0-			101 2			N	-0-					-0-					
12		0	52	-0-	52	-0-			153 2			N	-0-					-0-					
01		0	53	-0-	53	-0-			206 2			N	-0-					-0-					
*02		254 N	48	-0-	-206	-0-			48 2			N	-0-					-0-					
MINERAL WELLS (CONGL 4540)														61842 610		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC														427406									
TURKEY CREEK														WELL #: 1		RRCID -> 107130		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4424 - 4432	
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-			499 3			N	-0-					-0-					
10		0	1293	-0-	1293	-0-			1293 3			N	-0-					-0-					
11		0	1189	-0-	1189	-0-			2482 3			N	-0-					-0-					
12		3100 N	1656	-0-	-1444	-0-			1038 3			N	-0-					-0-					
01		0	1529	-0-	1529	-0-			2567 3			N	-0-					-0-					
02		2800 N	1549	-0-	-1251	-0-			1549 3			N	-0-					-0-					
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC														684645									
PUTNAM														WELL #: 1		RRCID -> 097427		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4543 - 4547	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)														61842 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC														427406									
D C - S														WELL #: 3		RRCID -> 212129		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2736 - 2810	
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-			17 3			N	-0-					-0-					
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-			44 3			N	-0-					-0-					
11		0	31	-0-	31	-0-			31 3			N	-0-					-0-					
12		58 N	27	-0-	-31	-0-			27 3			N	-0-					-0-					
01		0	111	-0-	111	-0-			111 3			N	-0-					-0-					
*02		131 N	20	-0-	-111	-0-			20 3			N	-0-					-0-					

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406														
D C - S WELL #: 5 RRCID -> 238224 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2664 - 2772														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
11	0	150	-0-	150	150	150	3			N	-0-			-0-
12	0	129	-0-	129	279	129	3			N	-0-			-0-
01	0	111	-0-	111	390	111	3			N	-0-			-0-
*02	486 N	96	-0-	-390	-0-	96	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
PARKS-GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385														
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	144	1	238	3	Y	-0-			-0-
10	496 N	407	-0-	-89	-0-	95	1	312	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	95	1	312	3	Y	-0-			-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	118	1	278	3	Y	-0-			-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	118	1	268	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199														
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	330	1	543	3	Y	-0-			-0-
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	184	1	605	3	Y	-0-			-0-
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	184	1	605	3	Y	-0-			-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	268	1	630	3	Y	-0-			-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	236	1	539	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-
12	0	20	-0-	20	20	20	2	N	-0-
01	0	20	-0-	20	40	20	2	N	-0-
02	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2	N	-0-

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)				61844 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO									
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911															
BLAIR				WELL #:	1	RRCID ->	115503	COMPL. DATE	01/22/1985	TOTAL	DEPTH	4685	PERF. 4312	- 4320					
M	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	
09	570 N	566	-0-	-4	-0-		566	3				N	-0-					-0-	
10	589 N	535	-0-	-54	-0-		535	3				N	-0-					-0-	
11	0	500	-0-	500	500		500	3				N	-0-					-0-	
12	1037 N	537	-0-	-500	-0-		527	2	10	9		N	9					9	
01	0	565	-0-	565	565		563	2	2	9		N	2					11	
*02	1044 N	479	-0-	-565	-0-		479	2				N	-0-					11	
FIREWATER				WELL #:	1	RRCID ->	156190	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL	DEPTH	4800	PERF. 4405	- 4421					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DIKE				WELL #:	2	RRCID ->	156671	COMPL. DATE	09/07/1995	TOTAL	DEPTH	4686	PERF. 4504	- 4510					
09	90 N	73	-0-	-17	-0-		73	3				N	-0-					-0-	
10	93 N	69	-0-	-24	-0-		69	3				N	-0-					-0-	
11	0	75	-0-	75	75		75	3				N	-0-					-0-	
12	171 N	96	-0-	-75	-0-		79	2	17	9		N	15					15	
01	0	84	-0-	84	84		84	2				N	-0-					15	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-							N	-0-					15	
ITX CORPORATION				427179															
WAGLEY, E. F., -C-				WELL #:	1	RRCID ->	017991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4735	PERF. 4239	- 4429					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
WAGLEY, E.F. "C"				WELL #:	2	RRCID ->	088820	COMPL. DATE	07/20/1980	TOTAL	DEPTH	4686	PERF. 4232	- 4237					
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-		513	3				N	-0-					18	
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		1302	3				N	-0-					18	
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		1040	3				N	-0-					18	
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		1006	3				N	-0-					18	
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		1147	3				N	-0-					18	
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		1041	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					
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-		361	3				N	-0-					-0-	
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-		427	3				N	-0-					-0-	
11	0	261	-0-	261	261		261	3				N	-0-					-0-	
12	568 N	307	-0-	-261	-0-		307	3				N	-0-					-0-	
01	0	1134	-0-	1134	1134		1134	3				N	-0-					-0-	
*02	1364 N	230	-0-	-1134	-0-		230	3				N	-0-					-0-	

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)//CONT.//										61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
KORNYE-TILLMAN COMPANY										475741											
GRAND BERRY										WELL #:		2		RRCID -> 129835		COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 4056			
M	ALLOW	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				
09	14	N	14	-0-		-0-	-0-		14	2			N	-0-			12				
10	5	N	5	-0-		-0-	-0-		5	2			N	-0-			12				
11	30	N	5	-0-		-25	-0-		5	2			N	-0-			12				
12	14	N	5	-0-		-9	-0-		5	2			N	-0-			12				
01	5	N	5	-0-		-0-	-0-		5	2			N	-0-			12				
02	5	N	5	-0-		-0-	-0-		5	2			N	-0-			12				
LEXGAS, INC. HART RANCH										500222		WELL #:		8751		RRCID -> 017998		COMPL. DATE 05/26/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4234 - 4240	
09	60	N	52	-0-		-8	-0-		52	2			N	-0-			-0-				
10	62	N	51	-0-		-11	-0-		51	2			N	-0-			-0-				
11	60	N	50	-0-		-10	-0-		50	2			N	-0-			-0-				
12	62	N	51	-0-		-11	-0-		51	2			N	-0-			-0-				
01	62	N	-0-	-0-		-62	-0-						N	-0-			-0-				
02	56	N	-0-	-0-		-56	-0-						N	-0-			-0-				
HART RANCH										WELL #:		8691		RRCID -> 081355		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431			
09	60	N	52	-0-		-8	-0-		52	2			N	-0-			-0-				
10	62	N	51	-0-		-11	-0-		51	2			N	-0-			-0-				
11	60	N	50	-0-		-10	-0-		50	2			N	-0-			-0-				
12	62	N	53	-0-		-9	-0-		53	2			N	-0-			-0-				
01	62	N	51	-0-		-11	-0-		51	2			N	-0-			-0-				
02	56	N	-0-	-0-		-56	-0-						N	-0-			-0-				
HART RANCH										WELL #:		8741		RRCID -> 081596		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427			
09	420	N	126	-0-		-294	-0-		126	2			N	-0-			-0-				
10	496	N	126	-0-		-370	-0-		126	2			N	-0-			-0-				
11	210	N	101	-0-		-109	-0-		101	2			N	-0-			-0-				
12	124	N	104	-0-		-20	-0-		104	2			N	-0-			-0-				
01	124	N	80	-0-		-44	-0-		80	2			N	-0-			-0-				
02	84	N	54	-0-		-30	-0-		54	2			N	-0-			-0-				
HART RANCH										WELL #:		8671		RRCID -> 084706		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467			
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	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-				
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-				
HART RANCH										WELL #:		8681		RRCID -> 088085		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776			
09	60	N	51	-0-		-9	-0-		51	2			N	-0-			-0-				
10	62	N	52	-0-		-10	-0-		52	2			N	-0-			-0-				
11	60	N	51	-0-		-9	-0-		51	2			N	-0-			-0-				
12	62	N	52	-0-		-10	-0-		52	2			N	-0-			-0-				
01	62	N	50	-0-		-12	-0-		50	2			N	-0-			-0-				
02	56	N	-0-	-0-		-56	-0-						N	-0-			-0-				

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO									
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222									
HART RANCH WELL #: 8692 RRCID -> 088802 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-
HART RANCH 876 WELL #: 1 RRCID -> 132696 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456									
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TARPON OIL & GAS CO. 836178 RRCID -> 269427 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260									
RAMAC WELL #: 1									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0	3387	-0-	3387	3387	3387	3	N	-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	3387			N	NO RPT
THE BROGDON COMPANY, INC. 851453 RRCID -> 036880 COMPL. DATE 06/24/1965 TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A									
LLOYD, B. M. WELL #: 1									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	2	N	-0-
11	14B2 EXT	106	-0-	106	117	106	2	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	117			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	117			N	NO RPT
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925 RRCID -> 119462 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005									
GIBSON WELL #: 1									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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	NO RPT
MINERAL WELLS, N. (CONGL, LO) 61844 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO									
J-TEC OPERATING, LLC 427739									
DECKER, R. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 114291 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4734 - 4740									
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-
10	744 N	68	-0-	-676	-0-	68	3	N	-0-
11	0	19	-0-	19	-19	19	3	N	-0-
12	837 N	16	-0-	-821	-0-	16	3	N	-0-
01	0	85	-0-	85	85	85	3	N	-0-
*02	189 N	104	-0-	-85	-0-	104	3	N	-0-

MINERAL WELLS, N. (CONGL, LO) //CONT.// 61844 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
J-TEC OPERATING, LLC //CONT.// 427739														
SPEARS, J.L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 120971 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 4432														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-			-0-
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			-0-
11	0	323	-0-	323	323	323	3			N	-0-			-0-
12	588 N	265	-0-	-323	-0-	265	3			N	-0-			-0-
01	0	346	-0-	346	346	346	3			N	-0-			-0-
*02	591 N	245	-0-	-346	-0-	245	3			N	-0-			-0-
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507														
WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 286047 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4797 - 4868														
09	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-			147
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
11	0	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-			147
12	0	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			147
01	0	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			147
02	298 N	293	-0-	-5	-0-	293	3			N	-0-			147
MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER) 61844 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462														
LEWALLEN WELL #: 1DW RRCID -> 224594 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7024 - 7752														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
G & F OIL, INC. 292000														
RAGLE, L. WELL #: 6 RRCID -> 256533 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4680 - 4690														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEXGAS, INC. 500222														
HART 866 WELL #: 2 RRCID -> 096121 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150														
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-			-0-
10	0	102	-0-	102	102	102	2			N	-0-			-0-
11	203 N	101	-0-	-102	-0-	101	2			N	-0-			-0-
12	0	104	-0-	104	104	104	2			N	-0-			-0-
01	0	103	-0-	103	207	103	2			N	-0-			-0-
*02	258 N	51	-0-	-207	-0-	51	2			N	-0-			-0-
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507														
KEECHI WELL #: 1D RRCID -> 270762 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 5463 - 7455														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN)													CNTY: PALO PINTO	
LEXGAS, INC.														
HART														
WELL #: 8681A RRCID -> 070660 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 4373 PERF. 3068 - 3078														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-

BIG HART													CNTY: PALO PINTO	
WELL #: 1 RRCID -> 147964 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117														
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			-0-
10	0	50	-0-	-50	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11	101 N	51	-0-	-50	-0-	51	2			N	-0-			-0-
12	0	52	-0-	-52	-0-	52	2			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	52				N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, N. (STRAWN 2580)													CNTY: PALO PINTO	
LEXGAS, INC.														
HART RANCH														
WELL #: 4501 RRCID -> 282546 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 2427 - 2439														
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-			-0-
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			-0-
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-			-0-
12	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
01	0	1530	-0-	-1530	-0-	1530	2			N	-0-			-0-
*02	2586 N	1056	-0-	-1530	-0-	1056	2			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400)													CNTY: PALO PINTO	
PALO CROSS, LLC														
COLLINS														
WELL #: 637384 RRCID -> 093859 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4015 - 4060														
09	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
10	0	29	-0-	29	-0-	29	3			N	-0-			-0-
11	0	25	-0-	25	-0-	25	3			N	-0-			-0-
12	0	26	-0-	26	-0-	26	3			N	-0-			-0-
01	0	10	-0-	10	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

DYMENT													CNTY: PALO PINTO	
WELL #: 1 T RRCID -> 098077 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 4352														
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
10	0	262	-0-	262	-0-	262	3			N	-0-			-0-
11	0	229	-0-	229	-0-	229	3			N	-0-			-0-
12	0	245	-0-	245	-0-	245	3			N	-0-			-0-
01	0	277	-0-	277	-0-	277	3			N	-0-			-0-
02	1284 N	271	-0-	-1013	-0-	271	3			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (BAUM SAND)													CNTY: PALO PINTO	
J-TEC OPERATING, LLC														
HILL														
WELL #: 427739 RRCID -> 221629 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1275 - 1352														
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
01	0	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-			-0-
*02	19 N	12	-0-	-7	-0-	12	3			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S (BAUM SAND)		//CONT.//	61848 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC			726791						
J. WITHERS UNIT I		WELL #:	1	RRCID -> 140390	COMPL. DATE 09/16/1991	TOTAL DEPTH	4368	PERF. 1362	- 1380
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
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-
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.			253489						
FOWLER		WELL #:	1	RRCID -> 090665	COMPL. DATE 10/19/1980	TOTAL DEPTH	4794	PERF. 4219	- 4225
09	714	N	714	-0-	-0-	714	2		-0-
10	0		719	-0-	-0-	719	2		-0-
11	1446	N	727	-0-	-0-	727	2		-0-
12	0		629	-0-	-0-	629	2		-0-
01	0		641	-0-	-0-	641	2		-0-
02	1900	N	630	-0-	-0-	630	2		-0-
RHYNE, J.V.			706379						
JENKINS, LEON UNIT I		WELL #:	1 T	RRCID -> 094397	COMPL. DATE 04/17/1981	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4184	- 4186
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
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-
MINERAL WELLS, S. (CONGL, 4000)			61848 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC			743223						
WIGGINGTON		WELL #:	1	RRCID -> 107308	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH	4593	PERF. 3989	- 4005
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
MINERAL WELLS, S. (CONGL 4140)			61848 590	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
HILL OPERATING LLC			387979						
MCCLURE, PARKER		WELL #:	1	RRCID -> 100261	COMPL. DATE 04/14/1982	TOTAL DEPTH	4321	PERF. 4144	- 4152
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
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-

MINERAL WELLS, S. (CONGL 4140)		//CONT.//		61848 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC				427739											
WELCH		WELL #:		2		RRCID -> 212969		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 4106 - 4120			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-	
11	0	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-			-0-	
01	0	5	-0-	5	7	5	3			N	-0-			-0-	
*02	19 N	12	-0-	-7	-0-	12	3			N	-0-			-0-	

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)				61848 593	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911									
HICKMAN, MELISSA				WELL #:	4	RRCID -> 254574	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL	DEPTH	4978	PERF. 4230 -	4240
09	900 N	483	-0-	-417	-0-	483	2	N	-0-	30	7		-0-
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-				-0-
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-				-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-				-0-
01	0	920	-0-	920	920	920	2	N	-0-				-0-
*02	1663 N	743	-0-	-920	-0-	743	2	N	-0-				-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595					
HART RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 097984	COMPL. DATE 11/06/1981	TOTAL DEPTH 4448	PERF. 4274 - 4284
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

[illegible]

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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		45
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		45
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		45
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
PLUGGED AND ABANDONED					06/22/1991					

MINERAL WELLS, S. (GEORGIA CONGL)														61848 625		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC														427739										
HINKSTON, ET AL														WELL #: 1		RRCID -> 098782		COMPL. DATE 04/25/1981		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4140 - 4190		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																								
NALL OIL & GAS														599295										
HUBBARD, J. G.														WELL #: 1		RRCID -> 091355		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4254 - 4258		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																								
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	223	2					N	-0-							-0-
10	0	229	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	229	2					N	-0-							-0-
11	0	212	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	212	2					N	-0-							-0-
12	0	207	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	207	2					N	-0-							-0-
01	0	228	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	228	2					N	-0-							-0-
02	1084 N	208	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	208	2					N	-0-							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																								
PALO CROSS, LLC														637384										
MOORE, H.														WELL #: 1		RRCID -> 097810		COMPL. DATE 01/11/1982		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4255 - 4261		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																								
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	107	3					N	-0-							-0-
10	0	111	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	111	3					N	-0-							-0-
11	0	97	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	97	3					N	-0-							-0-
12	0	100	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	100	3					N	-0-							-0-
01	0	38	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	38	3					N	-0-							-0-
02	346 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	346						N	-0-							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																								
MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)														61848 730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC														197689										
MURPHY STONE UNIT II														WELL #: 1		RRCID -> 108792		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2362 - 2374		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
DUNAWAY, W. T. UNIT II														WELL #: 1		RRCID -> 110182		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2208 - 2214		
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	178	3					N	-0-							-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	184	3					N	-0-							-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	186	3					N	-0-							-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	188	3					N	-0-							-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	189	3					N	-0-							-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	238	3					N	-0-							-0-
STONE, C. UNIT I														WELL #: 2		RRCID -> 117940		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 2914		PERF. 2221 - 2231		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND)														
RHYNE, J.V. PRICE, D.					61848 750 706379	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SCOGGINS, J.					WELL #: 1	RRCID -> 113905	COMPL. DATE 05/04/1984			TOTAL DEPTH 3028			PERF. 2052 - 2060	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)					61848 775	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
SAGE NATURAL RESOURCES LLC REDELL					743223 WELL #: 1	RRCID -> 160412	COMPL. DATE 10/01/1996			TOTAL DEPTH 4600			PERF. 4396 - 4404	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TURNER					WELL #: 1	RRCID -> 171955	COMPL. DATE 02/10/1999			TOTAL DEPTH 4620			PERF. 4384 - 4391	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425)					61848 835	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
J-TEC OPERATING, LLC REESE, KAYLER					427739 WELL #: 1	RRCID -> 258992	COMPL. DATE 08/27/2010			TOTAL DEPTH 4575			PERF. 2438 - 2442	
09	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	3			N	-0-		-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-		-0-
11	0		593	-0-	593	-0-	593	3			N	-0-		-0-
12	0		550	-0-	550	-0-	1143	550	3		N	-0-		-0-
01	0		200	-0-	200	-0-	1343	200	3		N	-0-		-0-
*02	1509	N	166	-0-	-1343	-0-	166	3			N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850)					61848 840	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC BROGDON					427406 WELL #: 1	RRCID -> 217886	COMPL. DATE 06/07/2006			TOTAL DEPTH 2724			PERF. 2415 - 2596	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.//		61848 860	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925												
MEPCO-ELECTRA		WELL #:	1 C	RRCID ->	100724	COMPL. DATE	06/04/1982	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3783 - 3790				
M	0	ALLOW CODE	GAS 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
AIRPORT		WELL #:	2	RRCID ->	101968	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	4632	PERF. 3751 - 3790				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		180 N	150	-0-	-30	B	-0-	93	1	57	3	Y	-0-	-0-
10		156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	81	1	75	3	Y	-0-	-0-
11		0	156	-0-	156	B	156	81	1	75	3	Y	-0-	-0-
12		0	142	-0-	142	B	298	91	1	51	3	Y	-0-	-0-
*01		414 N	116	-0-	-298	B	-0-	64	1	52	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
AIRPORT		WELL #:	1 C	RRCID ->	102099	COMPL. DATE	08/30/1982	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 3758 - 3782				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	217	1	133	3	Y	-0-	-0-
10		278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	144	1	134	3	Y	-0-	-0-
11		0	278	-0-	278	B	278	144	1	134	3	Y	-0-	-0-
12		0	311	-0-	311	B	589	198	1	113	3	Y	-0-	-0-
*01		885 N	296	-0-	-589	B	-0-	163	1	133	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689												
MELTON-TERRY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	091395	COMPL. DATE	10/15/1980	TOTAL DEPTH	4318	PERF. 2799 - 2817				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-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-
DUNAWAY, W.T. UNIT III		WELL #:	1	RRCID ->	092702	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	3053	PERF. 2830 - 2840				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-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-

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	EOM BALANCE	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				25	
J-TEC PRODUCTION, LLC										427406								
CANYON VIEW										WELL #:	1	RRCID -> 204783	COMPL. DATE 09/27/2004	TOTAL DEPTH	4595	PERF. 2737 - 2849		
09	16 N		16	-0-	-0-	-0-	16	3				N	-0-				-0-	
10	41 N		41	-0-	-0-	-0-	41	3				N	-0-				-0-	
11	0		29	-0-	-0-	29	29	3				N	-0-				-0-	
12	54 N		25	-0-	-0-	-0-	25	3				N	-0-				-0-	
01	0		22	-0-	-0-	22	22	3				N	-0-				-0-	
*02	41 N		19	-0-	-0-	-0-	19	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		
09	150 N		2	-0-	-148	-0-	2	3				N	-0-				94	
10	183 N		183	-0-	-0-	-0-	179	3	4	9		N	4				98	
11	0		552	-0-	552	552	548	3	4	9		N	4				102	
12	1001 N		449	-0-	-552	-0-	446	3	3	9		N	3				105	
01	0		427	-0-	427	427	424	3	3	9		N	3				108	
*02	831 N		404	-0-	-427	-0-	400	3	4	9		N	4				112	
TOLBERT,DORA UNIT #2										WELL #:	2	RRCID -> 097983	COMPL. DATE 01/09/1982	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2434 - 2441		
09	30 N		-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-	
10	45 N		45	-0-	-0-	-0-	45	3				N	-0-				-0-	
11	0		137	-0-	137	137	137	3				N	-0-				-0-	
12	249 N		112	-0-	-137	-0-	112	3				N	-0-				-0-	
01	0		106	-0-	106	106	106	3				N	-0-				-0-	
*02	206 N		100	-0-	-106	-0-	100	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	
PEAK, B. UNIT II										WELL #:	1	RRCID -> 091043	COMPL. DATE 11/03/1980	TOTAL DEPTH	4335	PERF. 2804 - 2814		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	0 X	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-	

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO									
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379									
GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 2826									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	3
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	3
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	3
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	3
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	3
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	3
RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP) 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO									
PALO CROSS, LLC 637384									
DYMENT WELL #: 1 C RRCID -> 098078 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2762 - 2774									
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N -0-	-0-
10	0	262	-0-	262	262	262	3	N -0-	-0-
11	0	230	-0-	230	492	230	3	N -0-	-0-
12	0	245	-0-	245	737	245	3	N -0-	-0-
01	0	278	-0-	278	1015	278	3	N -0-	-0-
02	1286 N	271	-0-	-1015	-0-	271	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									
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	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									
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO									
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689									
DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 240707 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1036 - 1268									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-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-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND)		//CONT.//		61848 930	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689								
SAND VALLEY "C"		WELL #:		4	RRCID -> 241455		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH	2814	PERF.	801 - 872
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
SMITH, J.V. OIL COMPANY		WELL #:		792516	RRCID -> 110723		COMPL. DATE 04/06/1984		TOTAL DEPTH	1085	PERF.	1002 - 1015
KESSLER				2								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
SMITH, JERRY V.		WELL #:		792925	RRCID -> 110724		COMPL. DATE 04/08/1984		TOTAL DEPTH	1155	PERF.	1022 - 1044
KESSLER				3								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		WELL #:		822615	RRCID -> 108111		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH	1275	PERF.	1121 - 1144
BEAN				2								
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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-
MINERAL WELLS S. (4270)		WELL #:		61848 950	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC				427739								
WELCH				1	RRCID -> 097425		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH	4551	PERF.	4269 - 4273
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-
11	0		11	-0-	11	-0-	11	3	N	-0-		-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01	0		29	-0-	29	-0-	29	3	N	-0-		-0-
*02	99	N	70	-0-	-29	-0-	70	3	N	-0-		-0-
HILL		WELL #:		1	RRCID -> 216262		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH	4836	PERF.	4110 - 4116
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	39	3	4	9	N	76
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	3	2	9	N	78
11	0		5	-0-	5	-0-	4	3	1	9	N	79
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	79
01	0		10	-0-	10	-0-	15	3			N	79
*02	38	N	23	-0-	-15	-0-	23	3			N	79

MINERAL WELLS S. (4270)										//CONT.//		61848 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
SMITH, J.V. OIL COMPANY												792516											
KESSLER										WELL #:		5		RRCID -> 278500		COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH		4560 PERF. 4223 - 4228			
M	ALLOW 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					
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-			11 1		61 2	N	-0-							-0-				
10	62 N	29	-0-	-33	-0-			2 1		27 2	N	-0-							-0-				
11	0	19	-0-	19	19			2 1		17 2	N	-0-							-0-				
12	0	14	-0-	14	33			1 1		13 2	N	-0-							-0-				
01	0	17	-0-	17	50			2 1		15 2	N	-0-							-0-				
02	70 N	20	-0-	-50	-0-			2 1		18 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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				
02	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			
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-			2 1		68 3	N	-0-							-0-				
10	0	60	-0-	60	60			2 1		58 3	N	-0-							-0-				
11	0	71	-0-	71	131			2 1		69 3	N	-0-							-0-				
12	0	69	-0-	69	200			2 1		67 3	N	-0-							-0-				
01	273 N	73	-0-	-200	-0-			2 1		71 3	N	-0-							-0-				
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-			2 1		55 3	N	-0-							-0-				
FERGUSON GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 132563		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH		3350 PERF. 2969 - 3169			
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-			24 1		790 3	N	-0-							-0-				
10	0	945	-0-	945	945			26 1		919 3	N	-0-							-0-				
11	0	916	-0-	916	1861			26 1		890 3	N	-0-							-0-				
12	0	875	-0-	875	2736			26 1		849 3	N	-0-							-0-				
01	3100 N	906	-0-	-2194	542			23 1		883 3	N	-0-							-0-				
02	1305 N	763	-0-	-542	-0-			23 1		740 3	N	-0-							-0-				
FERGUSON GAS UNIT										WELL #:		6		RRCID -> 152341		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH		3372 PERF. 2938 - 3030			
09	810 N	470	-0-	-340	-0-			14 1		456 3	N	-0-							-0-				
10	0	863	-0-	863	863			24 1		839 3	N	-0-							-0-				
11	0	1412	-0-	1412	2275			40 1		1372 3	N	-0-							-0-				
12	0	1268	-0-	1268	3543			37 1		1231 3	N	-0-							-0-				
01	3100 N	1092	-0-	-2008	1535			28 1		1064 3	N	-0-							-0-				
02	2504 N	969	-0-	-1535	-0-			29 1		940 3	N	-0-							-0-				
9K INVESTMENTS LLC										988752													
BIELINSKI										WELL #:		1		RRCID -> 129144		COMPL. DATE 10/11/2021		TOTAL DEPTH		3360 PERF. 2946 - 2962			
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-			138 3			N	-0-							-0-				
10	0	147	-0-	147	147			147 3			N	-0-							-0-				
11	0	139	-0-	139	286			139 3			N	-0-							-0-				
12	0	127	-0-	127	413			127 3			N	-0-							-0-				
01	616 N	203	-0-	-413	-0-			203 3			N	-0-							-0-				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-				

MINGUS (STRAWN)			61886 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PANTHER CITY ENERGY LLC			638494												
BORCHER-WILBAR			WELL #:		1	RRCID ->	132937	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	3968	PERF. 1710 - 1720			
M	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LONG, LOLITA			WELL #:		4	RRCID ->	134040	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	3671	PERF. 1775 - 1803			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MINGUS (STRAWN 1700)			61886 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555												
FERGUSON			WELL #:		5	RRCID ->	150668	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1740 - 1806			
09	180	N	67	-0-	-113	-0-	2 1	65 3	N	-0-					-0-
10	0		134	-0-	134	-0-	4 1	130 3	N	-0-					-0-
11	0		255	-0-	255	-0-	7 1	248 3	N	-0-					-0-
12	0		236	-0-	236	-0-	7 1	229 3	N	-0-					-0-
01	908	N	283	-0-	-625	-0-	7 1	276 3	N	-0-					-0-
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	5 1	180 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			
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT					-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			
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-					37
10	0		3	-0-	3	-0-	3 2		N	-0-					37
11	0		3	-0-	3	-0-	3 2		N	-0-					37
12	9	N	3	-0-	-6	-0-	3 2		N	-0-					37
01	0		2	-0-	2	-0-	2 2		N	-0-					37
*02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3 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			
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-					40
10	0		402	-0-	402	-0-	402 2		N	-0-					40
11	0		539	-0-	539	-0-	539 2		N	-0-					40
12	0		290	-0-	290	-0-	1231 2		N	-0-					40
01	0		262	-0-	262	-0-	262 2		N	-0-					40
02	1689	N	196	-0-	-1493	-0-	196 2		N	-0-					40

MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526									
FOSTER, NATHAN S.		WELL #:		1	RRCID -> 105055		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH		4010 PERF. 3822 -	3848	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			26
10	0	8	-0-	8	8	8	2		N	-0-			26
11	0	19	-0-	19	27	19	2		N	-0-			26
12	0	14	-0-	14	41	14	2		N	-0-			26
01	0	10	-0-	10	51	10	2		N	-0-			26
02	59 N	8	-0-	-51	-0-	8	2		N	-0-			26

FOSTER, STEVE		WELL #:		1	RRCID -> 107133		COMPL. DATE 09/08/1983		TOTAL DEPTH		4139 PERF. 3835 -	3842	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22													

CARTER T. A		WELL #:		1	RRCID -> 108263		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH		4000 PERF. 3895 -	3902	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	15	-0-	15	15	15	2		N	-0-			-0-
12	0	11	-0-	11	26	11	2		N	-0-			-0-
01	0	8	-0-	8	34	8	2		N	-0-			-0-
02	41 N	7	-0-	-34	-0-	7	2		N	-0-			-0-

PILLANS		WELL #:		1	RRCID -> 115320		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH		4025 PERF. 3806 -	3814	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			25
10	0	9	-0-	9	9	9	2		N	-0-			25
11	0	14	-0-	14	23	14	2		N	-0-			25
12	0	10	-0-	10	33	10	2		N	-0-			25
01	0	7	-0-	7	40	7	2		N	-0-			25
02	46 N	6	-0-	-40	-0-	6	2		N	-0-			25

TATOM, R. N.		WELL #:		2	RRCID -> 172348		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH		4260 PERF. 3836 -	3856	
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10	0	47	-0-	47	47	47	2		N	-0-			-0-
11	0	57	-0-	57	104	57	2		N	-0-			-0-
12	0	53	-0-	53	157	53	2		N	-0-			-0-
01	0	50	-0-	50	207	50	2		N	-0-			-0-
02	251 N	44	-0-	-207	-0-	44	2		N	-0-			-0-

MISSION MTN. (DUFFER)		62129 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN					
AMEN OIL LLC		016944											
WYLIE '2998'		WELL #:		1	RRCID -> 270775		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH		4050 PERF. 3967 -	3980	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MISSION MTN. (DUFFER)		//CONT.//		62129 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN					
PETEX				659782										
CAPP'S "2993" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 262295		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH		4032	PERF. 3948 - 3954		
M	ALLOW 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
WAGLEY		WELL #:		1	RRCID -> 269378		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH		4030	PERF. 3954 - 3966		
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	123	-0-	-897	-0-	123	2			N	-0-			-0-
12	1054 N	41	-0-	-1013	-0-	41	2			N	-0-			-0-
01	527 N	63	-0-	-464	-0-	63	2			N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
PINTAIL PRODUCTION CO., INC.		WELL #:		665709	RRCID -> 128699		COMPL. DATE 09/02/1988		TOTAL DEPTH		4235	PERF. 3976 - 3981		
MOORE														
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2004														
MITTIE (MARBLE FALLS)		WELL #:		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494										
GRAY, J. B.		WELL #:		1	RRCID -> 020984		COMPL. DATE 05/30/1960		TOTAL DEPTH		2982	PERF. 2951 - 2982		
09	330 #	111	-0-	-219	-0-	111	3			N	-0-			30
10	0	115	-0-	115	-0-	115	3			N	-0-			30
11	0	113	-0-	113	-0-	113	3			N	-0-			30
12	0	117	-0-	117	-0-	117	3			N	-0-			30
01	0	115	-0-	115	-0-	115	3			N	-0-			30
02	510 R	50	-0-	-460	-0-	50	3			N	-0-			30
BARNES, B. L.		WELL #:		1	RRCID -> 032818		COMPL. DATE 01/14/1964		TOTAL DEPTH		3237	PERF. N/A		
09	390 #	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-			-0-
10	0	313	-0-	313	-0-	313	3			N	-0-			-0-
11	0	303	-0-	303	-0-	303	3			N	-0-			-0-
12	0	320	-0-	320	-0-	320	3			N	-0-			-0-
01	0	390	-0-	390	-0-	390	3			N	-0-			-0-
02	1682 R	356	-0-	-1326	-0-	356	3			N	-0-			-0-
DMV PIPELINE LLC		WELL #:		221580	RRCID -> 119335		COMPL. DATE 01/07/1972		TOTAL DEPTH		3232	PERF. 2742 - 2748		
TURNER				1										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B	CNTY: COMANCHE			
DMV PIPELINE LLC			//CONT.//		221580							
TURNER "A"			WELL #:		4	RRCID ->	129380	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2552 - 2572
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477				Y	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477				Y	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477				Y	NO RPT	-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477				Y	NO RPT	-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477				Y	NO RPT	-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477				Y	NO RPT	-0-
TURNER "C"			WELL #:		8	RRCID ->	129381	COMPL. DATE	09/25/1985	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2694 - 2702
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-
TURNER "C"			WELL #:		9	RRCID ->	129382	COMPL. DATE	11/19/1985	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2666 - 2704
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-
DENNIS, W. E.			WELL #:		1	RRCID ->	137435	COMPL. DATE	05/12/1990	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2665 - 2740
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-
BETH			WELL #:		1	RRCID ->	144076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2724 - 2750
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	32
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
DEB			WELL #:		1	RRCID ->	147961	COMPL. DATE	07/02/1989	TOTAL DEPTH	2852	PERF. 2712 - 2734
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT	-0-
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-
DENNIS, BOB			WELL #:		1	RRCID ->	147963	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	2944	PERF. 2718 - 2756
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT	111
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT	111
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT	111
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT	111
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT	111
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT	111

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//			62229 666			ASSOCIATED			49B			CNTY: COMANCHE				
DMV PIPELINE LLC			//CONT.//			221580													
TURNER "D"			WELL #:			10			RRCID -> 218865			COMPL. DATE 12/10/1985			TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2708 - 2740				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68	
L.R.D.																			
					WELL #:	1	RRCID -> 218866			COMPL. DATE 04/19/1994			TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2700 - 2752						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRUCE																			
					WELL #:	1	RRCID -> 218867			COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2649 - 2746						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.																			
HEATHINGTON UNIT					WELL #:	239726 4	RRCID -> 098259			COMPL. DATE 11/25/1981			TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2664 - 2672						
09	450 #	394	-0-	-56	-0-	394	2					N	-0-					27	
10	465 #	323	-0-	-142	-0-	323	2					N	-0-					27	
11	450 #	399	-0-	-51	-0-	399	2					N	-0-					27	
12	531 R	531	-0-	-0-	-0-	445	2	86	9			N	78					105	
01	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2					N	-0-					105	
02	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	2					N	-0-					105	
EISON																			
					WELL #:	2	RRCID -> 113919			COMPL. DATE 10/12/1984			TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2561 - 2870						
09	420 #	250	-0-	-170	-0-	250	2					N	-0-					105	
10	403 #	331	-0-	-72	-0-	331	2					N	-0-					105	
11	390 #	311	-0-	-79	-0-	311	2					N	-0-					105	
12	372 #	316	-0-	-56	-0-	316	2					N	-0-					105	
01	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2					N	-0-					105	
02	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2					N	-0-					105	
DAVIS UNIT																			
					WELL #:	3	RRCID -> 114231			COMPL. DATE 08/23/1983			TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2522 - 2710						
09	120 #	61	-0-	-59	-0-	61	2					N	-0-					58	
10	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2					N	-0-					58	
11	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	2					N	-0-					58	
12	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2					N	-0-					58	
01	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2					N	-0-					58	
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2					N	-0-					58	

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726														
STOKES, W.D.		WELL #: 1		RRCID -> 125637		COMPL. DATE 03/27/1980		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2697 - 2718						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					159
10	248 #	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-					159
11	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					159
12	310 #	195	-0-	-115	-0-	195	2			Y	-0-					159
01	310 #	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-					159
02	364 #	211	-0-	-153	-0-	211	2			Y	-0-					159
STOKES, W.D.		WELL #: 2		RRCID -> 125638		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2700 - 2726						
09	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
10	186 #	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
11	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
12	217 #	142	-0-	-75	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
01	217 #	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	152	-0-	-100	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
DUSTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141643		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2568 - 2668						
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
HAYNES		WELL #: 1		RRCID -> 146394		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3117		PERF. 2610 - 2852						
09	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	10 #	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	10 #	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
HAYNES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148649		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 2991		PERF. 2644 - 2849						
09	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
10	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
11	120 #	84	-0-	-36	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
12	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	112 #	109	-0-	-3	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
FRASIER		WELL #: 1		RRCID -> 148794		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3128		PERF. 2568 - 2900						
09	390 #	272	-0-	-118	-0-	271	2	1	9	N	1	153	1			28
10	372 #	370	-0-	-2	-0-	369	2	1	9	N	1					29
11	360 #	307	-0-	-53	-0-	303	2	4	9	N	4					33
12	372 #	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					33
01	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					33
02	392 R	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2	9	N	2					35
HAYNES		WELL #: 2		RRCID -> 148795		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 2987		PERF. 2557 - 2734						
09	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	10 #	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	10 #	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) EASTLAND OPERATING, L.L.C. THOMPSON				//CONT.// WELL #:	62229 666 2	ASSOCIATED RRCID -> 174634		49B COMPL. DATE 10/05/1999		CNTY: COMANCHE TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2698 - 2718								
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
09	30 #	19	-0-	-11	-0-			19	2			Y	-0-					-0-
10	31 #	27	-0-	-4	-0-			27	2			Y	-0-					-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-			23	2			Y	-0-					-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-			21	2			Y	-0-					-0-
01	31 #	26	-0-	-5	-0-			26	2			Y	-0-					-0-
02	28 #	26	-0-	-2	-0-			26	2			Y	-0-					-0-
THOMPSON				WELL #:	1	RRCID -> 174636		COMPL. DATE 10/04/1999		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2706 - 2716								
09	60 #	21	-0-	-39	-0-			21	2			Y	-0-					-0-
10	0	29	-0-	29	-0-			29	2			Y	-0-					-0-
11	0	24	-0-	24	-0-			53	2			Y	-0-					-0-
12	0	23	-0-	23	-0-			76	2			Y	-0-					-0-
01	0	29	-0-	29	-0-			105	2			Y	-0-					-0-
02	134 R	29	-0-	-105	-0-			29	2			Y	-0-					-0-
HAYNES				WELL #:	3	RRCID -> 184219		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2520 - 2709								
09	6 R	6	-0-	-0-	-0-			6	2			Y	-0-					-0-
10	6 R	6	-0-	-0-	-0-			6	2			Y	-0-					-0-
11	10 #	3	-0-	-7	-0-			3	2			Y	-0-					-0-
12	10 #	3	-0-	-7	-0-			3	2			Y	-0-					-0-
01	10 #	6	-0-	-4	-0-			6	2			Y	-0-					-0-
02	6 #	4	-0-	-2	-0-			4	2			Y	-0-					-0-
HAYNES "A"				WELL #:	1	RRCID -> 273517		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2526 - 2706								
09	139 R	139	-0-	-0-	-0-			139	2			Y	-0-					-0-
10	155 #	111	-0-	-44	-0-			111	2			Y	-0-					-0-
11	150 #	92	-0-	-58	-0-			92	2			Y	-0-					-0-
12	155 #	111	-0-	-44	-0-			111	2			Y	-0-					-0-
01	155 #	126	-0-	-29	-0-			126	2			Y	-0-					-0-
02	140 #	118	-0-	-22	-0-			118	2			Y	-0-					-0-
HODGES, G.				WELL #:	5	RRCID -> 281358		COMPL. DATE 09/19/1990		TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2516 - 2717								
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-			30	2			N	-0-					-0-
10	31 #	20	-0-	-11	-0-			20	2			N	-0-					-0-
11	30 #	1	-0-	-29	-0-			1	2			N	-0-					-0-
12	31 #	1	-0-	-30	-0-			1	2			N	-0-					-0-
01	31 #	3	-0-	-28	-0-			3	2			N	-0-					-0-
02	28 #	3	-0-	-25	-0-			3	2			N	-0-					-0-
MISSION ENERGY INC. TURNER				570410 WELL #:	3	RRCID -> 115819		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2750 - 2760								
09	DLQ G-10	4	-0-	4	9			4	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3	-0-	3	12			3	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	3	-0-	3	15			3	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	22	-0-	22	37			22	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	136	-0-	136	173			136	3			Y	-0-					-0-
02	4 #	NO RPT	-0-	-4	169							Y	NO RPT					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE							
MISSION ENERGY INC.		//CONT.// 570410													
TURNER		WELL #: 7		RRCID -> 118568		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 3058		PERF. 2551 - 2572					
M	ALLOW 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	
09	DLQ G-10	2	-0-	2	7	2	3			Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	3	-0-	3	10	3	3			Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	3	-0-	3	13	3	3			Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	24	-0-	24	37	24	3			Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	140	-0-	140	177	140	3			Y	-0-			-0-	
02	3 #	NO RPT	-0-	-3	174					Y	NO RPT			-0-	

TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 129379		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2997		PERF. 2564 - 2572					
09	DLQ G-10	2	-0-	2	7	2	3			Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	3	-0-	3	10	3	3			Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	4	-0-	4	14	4	3			Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	25	-0-	25	39	25	3			Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	151	-0-	151	190	151	3			Y	-0-			-0-	
02	4 #	NO RPT	-0-	-4	186					Y	NO RPT			-0-	

PLACE OIL AND GAS CO.		667700													
STRAUB, E.J.A		WELL #: 1		RRCID -> 060438		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 2795		PERF. 2655 - 0					
09	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-	
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-	
11	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-	
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-	
01	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-	
02	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-	

BRANDON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 062429		COMPL. DATE 04/21/1975		TOTAL DEPTH 2795		PERF. 2497 - 2576					
09	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-	
10	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-	
11	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-	
12	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-			-0-	
01	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-	
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			-0-	

STRAUB		WELL #: 1		RRCID -> 062430		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2612 - 0					
09	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-			-0-	
10	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			-0-	
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-	
12	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			-0-	
01	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			-0-	
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			-0-	

FARLEY L. E.		WELL #: 2		RRCID -> 066885		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 2780		PERF. N/A					
09	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-	
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	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 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-	
02	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-	

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE	
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.// 667700							
STEPHENS N.E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068860		COMPL. DATE 10/20/1976		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2478 - 2630	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	600 #	380	-0-	-220	-0-	380 2		N	-0-
10	403 #	390	-0-	-13	-0-	390 2		N	-0-
11	390 #	375	-0-	-15	-0-	375 2		N	-0-
12	403 #	386	-0-	-17	-0-	386 2		N	-0-
01	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-
02	364 #	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	-0-
BARNES B.L UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068861		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 2986 PERF. N/A	
09	90 #	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-
10	93 #	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-
11	90 #	80	-0-	-10	-0-	80 2		N	-0-
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-
01	93 #	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	-0-
TERRILL, GEORGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078393		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2696 - 2754	
09	15 #	13	-0-	-2	-0-	13 2		N	-0-
10	15 #	14	-0-	-1	-0-	14 2		N	-0-
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-
01	15 #	13	-0-	-2	-0-	13 2		N	-0-
02	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	-0-
COAN-SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 082057		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2550 - 2568	
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-
01	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	-0-
SCOTT, HADLEY		WELL #: 1		RRCID -> 094546		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2562 - 2580	
09	330 #	129	-0-	-201	-0-	129 2		Y	-0-
10	186 #	28	-0-	-158	-0-	28 2		Y	-0-
11	180 #	26	-0-	-154	-0-	26 2		Y	-0-
12	186 #	10	-0-	-176	-0-	10 2		Y	-0-
01	155 #	36	-0-	-119	-0-	36 2		Y	-0-
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	-0-
THOMPSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094549		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2526 - 2650	
09	150 #	145	-0-	-5	-0-	145 2		N	-0-
10	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-
11	150 #	146	-0-	-4	-0-	146 2		N	-0-
12	155 #	32	-0-	-123	-0-	32 2		N	-0-
01	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	-0-
PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 100725		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2512	
09	480 #	285	-0-	-195	-0-	285 2		Y	-0-
10	434 #	337	-0-	-97	-0-	337 2		Y	-0-
11	420 #	313	-0-	-107	-0-	313 2		Y	-0-
12	434 #	125	-0-	-309	-0-	125 2		Y	-0-
01	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433 2		Y	-0-
02	308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-			Y	-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.//		667700										
STEPHENS, W.E. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 104295		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH		3209	PERF. 2580 - 2600		
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
09		304 R	304	-0-	-0-	-0-	304 2			N	-0-			-0-
10		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 2			N	-0-			-0-
11		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 2			N	-0-			-0-
12		308 R	308	-0-	-0-	-0-	308 2			N	-0-			-0-
01		396 R	396	-0-	-0-	-0-	396 2			N	-0-			-0-
02		84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT			-0-
THOMPSON UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 104769		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH		2854	PERF. 2490 - 2520
09		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-			-0-
10		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 2			N	-0-			-0-
11		209 R	209	-0-	-0-	-0-	209 2			N	-0-			-0-
12		186 #	83	-0-	-103	-0-	83 2			N	-0-			-0-
01		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 2			N	-0-			-0-
02		168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-				N	NO RPT			-0-
HEATHINGTON ESTATE				WELL #:		1	RRCID -> 110184		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH		3100	PERF. 2508 - 2614
09		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-			-0-
10		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-			-0-
11		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-			-0-
12		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-			-0-
01		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-			-0-
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-
WHITE				WELL #:		1	RRCID -> 266358		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH		2850	PERF. 2766 - 2774
09		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2			N	-0-			-0-
10		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-			-0-
11		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-			-0-
12		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-			-0-
01		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-			-0-
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-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
09		90 #	70	-0-	-20	-0-	70 2			N	-0-			-0-
10		93 #	83	-0-	-10	-0-	83 2			N	-0-			-0-
11		90 #	88	-0-	-2	-0-	88 2			N	-0-			-0-
12		93 #	90	-0-	-3	-0-	90 2			N	-0-			-0-
*01		93 #	90	-0-	-3	-0-	90 2			N	-0-			-0-
02		84 #	NO RPT	-0-	-84	-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) WATSON OIL & GAS, INC. BOYD-WRIGHT UNIT															//CONT.//		62229 666 901174		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
															WELL #:		1		RRCID -> 091703		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 2749		PERF. 2486 - 2510		
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											
09	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-						-0-										
10	0	91	-0-	91	91	91	2			N	-0-						-0-										
11	0	99	-0-	99	190	99	2			N	-0-						-0-										
12	0	110	-0-	110	300	110	2			N	-0-						-0-										
01	0	143	-0-	143	443	143	2			N	-0-						-0-										
*02	556 R	113	-0-	-443	-0-	113	2			N	-0-						-0-										
ROBBINS "B"																											
															WELL #:		1		RRCID -> 094395		COMPL. DATE 07/24/1981		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2560 - 2575		
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-						22										
10	0	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-						22										
11	0	17	-0-	17	30	17	2			N	-0-						22										
12	0	20	-0-	20	50	20	2			N	-0-						22										
01	0	26	-0-	26	76	26	2			N	-0-						22										
02	103 R	27	-0-	-76	-0-	27	2			N	-0-						22										
RODGERS-FILES UNIT																											
															WELL #:		1		RRCID -> 095371		COMPL. DATE 09/05/1981		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2547 - 2554		
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-						11										
10	0	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-						11										
11	0	67	-0-	67	129	67	2			N	-0-						11										
12	0	50	-0-	50	179	50	2			N	-0-						11										
01	0	56	-0-	56	235	56	2			N	-0-						11										
02	269 R	34	-0-	-235	-0-	34	2			N	-0-						11										
KIRK, FRANK M.																											
															WELL #:		1		RRCID -> 111778		COMPL. DATE 03/06/1984		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2567 - 2694		
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-						48										
10	0	65	-0-	65	65	65	2			N	-0-						48										
11	0	40	-0-	40	105	40	2			N	-0-						48										
12	0	84	-0-	84	189	84	2			N	-0-						48										
01	0	83	-0-	83	272	83	2			N	-0-						48										
02	342 R	70	-0-	-272	-0-	70	2			N	-0-						48										
HOLLIFIELD																											
															WELL #:		1		RRCID -> 117411		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 3143		PERF. 2631 - 2637		
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-						48										
10	0	37	-0-	37	37	37	2			N	-0-						48										
11	0	39	-0-	39	76	39	2			N	-0-						48										
12	0	30	-0-	30	106	30	2			N	-0-						48										
01	0	28	-0-	28	134	28	2			N	-0-						48										
02	168 R	34	-0-	-134	-0-	34	2			N	-0-						48										
ROBBINS "A"																											
															WELL #:		1		RRCID -> 147516		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2611 - 2622		
09	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-						-0-										
10	0	49	-0-	49	49	49	2			N	-0-						-0-										
11	0	53	-0-	53	102	53	2			N	-0-						-0-										
12	0	48	-0-	48	150	48	2			N	-0-						-0-										
01	0	53	-0-	53	203	53	2			N	-0-						-0-										
02	252 R	49	-0-	-203	-0-	49	2			N	-0-						-0-										

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE							
3 S PRODUCTION, INC.				953796													
WALKER		WELL #:		1		RRCID -> 092414		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH		2933 PERF. 2612		- 2726			
M 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
09	372 R	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	369 R	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	372 R	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	395 R	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	404 R	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	359 R	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

MOBY DICK (CONGL)					62290 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER		
J-TEC OPERATING, LLC					427739							
ELLIS "A"					WELL #:	2	RRCID -> 082329	COMPL. DATE 10/04/1996	TOTAL DEPTH	4879	PERF. 4404	- 4410
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

LKM OIL & GAS LESTER "B"				WELL #:	504579 3	RRCID ->	162821	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4178 -	4188
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-					30
10	0	10	-0-	10	10	10	3	N	-0-					30
11	0	-0-	-0-	-0-	10	10	3	N	-0-					30
*12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-		N	-0-					30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					30

MOSAIC TEXAS LLC				589983										
BYRD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	104572	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4634 -	4636
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J.			597440						
KING, EARL			WELL #:	2	RRCID -> 089530	COMPL. DATE 09/03/1980	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4812 - 4822
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TREE OPERATING, LLC										867559	
BENNETT										WELL #:	
										1 T	
										RRCID -> 088908	
										COMPL. DATE 05/20/1980	
										TOTAL DEPTH 5188	
										PERF. 4688 - 4698	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										12/02/2022 - WELL PLUGGED 12/2/2022	

MOBY DICK (MARBLE FALLS)			62290 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
UNITED OPERATING, LLC			877448												
CARTER, COY			WELL #:		RRCID -> 217091		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH		5250 PERF. 4362 - 4386				
M	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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			116
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			116
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			116
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
PLUGGED AND ABANDONED_____			07/03/2018												
BONNEAU			WELL #:		RRCID -> 222973		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH		4458 PERF. 4389 - 4407				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			30
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
PLUGGED AND ABANDONED_____			06/26/2018												
CARTER, COY			WELL #:		RRCID -> 222976		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH		4435 PERF. 4352 - 4392				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			132
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			132
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			132
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			132
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			132
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			132
PLUGGED AND ABANDONED_____			06/28/2018												
CARTER, COY			WELL #:		RRCID -> 227566		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH		4448 PERF. 4326 - 4376				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			103
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			103
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			103
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			103
PLUGGED AND ABANDONED_____			06/14/2018												
MOBY DICK (STRAWN)			62290 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
TREE OPERATING, LLC			867559												
BENNETT			WELL #:		1 C RRCID -> 088976		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH		5188 PERF. 1708 - 1728				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____			12/02/2022		- WELL PLUGGED 12/2/22										
MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)			62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
BLACK BANDANA LLC			072506												
LONG '63'			WELL #:		4 RRCID -> 279935		COMPL. DATE 01/14/2018		TOTAL DEPTH		4504 PERF. 4160 - 4190				
09	2550 N	1200	-0-	-1350	-0-	1200	3			Y	-0-				-0-
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-				-0-
11	1590 N	1200	-0-	-390	-0-	1200	3			Y	-0-				-0-
12	0	1209	-0-	1209	1209	1209	3			Y	-0-				-0-
01	0	1238	-0-	1238	2447	1238	3			Y	-0-				-0-
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	1327					Y	NO RPT				-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH													
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689													
HINKSON, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 208065 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3861 - 3864													
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-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-
HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 215638 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4226 - 4350													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	130
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	130
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820													
CARAWAY WELL #: 5 RRCID -> 141974 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4382 - 4454													
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3				N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MOODY-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 144792 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4315 - 4336													
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3				N	-0-	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3				N	-0-	-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3				N	-0-	-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3				N	-0-	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3				N	-0-	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-						N	NO RPT	-0-
J-TEC OPERATING, LLC 427739													
PATILLO WELL #: 1 RRCID -> 175834 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4360 - 4560													
09	840 N	406	-0-	-434	-0-	406	3				N	-0-	-0-
10	775 N	553	-0-	-222	-0-	553	3				N	-0-	-0-
11	0	516	-0-	516	516	516	3				N	-0-	-0-
12	0	266	-0-	266	782	266	3				N	-0-	-0-
01	0	163	-0-	163	945	163	3				N	-0-	-0-
*02	1026 N	81	-0-	-945	-0-	81	3				N	-0-	-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741													
ALLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175387 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3291 - 3303													
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2				N	-0-	71
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2				N	-0-	71
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2				N	-0-	71
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2				N	-0-	71
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2				N	-0-	71
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2				N	-0-	71

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)			//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ERATH						
KORNYE-TILLMAN COMPANY			//CONT.// 475741													
BAIRD - GREENHAW			WELL #: 1		RRCID -> 193853		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3512 - 3567					
M 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BAIRD-GREENHAW UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 204710		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 3677		PERF. 3620 - 3644				
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

MARTIN				WELL #: 1		RRCID -> 236924		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 3681		PERF. 3625 - 3645				
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD "B"				WELL #: 1		RRCID -> 238543		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3625 - 3645				
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-

LEXGAS, INC. BEST, JOE				500222 WELL #: 8		RRCID -> 196748		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4214 - 4271				
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	0	80	-0-	80	80	80	2			N	-0-					-0-
11	160 N	80	-0-	-80	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	0	51	-0-	51	51	51	2			N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	51	51				N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES, IMA				WELL #: 4		RRCID -> 208450		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 4344		PERF. 4126 - 4134				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)										CAPACITY		CNTY: ERATH		
LEXGAS, INC.														
BEST, JOE														

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
LEXGAS, INC.			//CONT.//		500222													
BEST, JOE			WELL #:		9	RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4266 - 4288						
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-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-	
BEST, JOE			WELL #:		10	RRCID -> 237581		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 4402		PERF. 4196 - 4244						
09	60	N	51	-0-	-9	-0-		51	2			N	-0-				-0-	
10	62	N	50	-0-	-12	-0-		50	2			N	-0-				-0-	
11	60	N	51	-0-	-9	-0-		51	2			N	-0-				-0-	
12	62	N	51	-0-	-11	-0-		51	2			N	-0-				-0-	
01	62	N	53	-0-	-9	-0-		53	2			N	-0-				-0-	
02	56	N	52	-0-	-4	-0-		52	2			N	-0-				-0-	
BRIDGES, L. L.			WELL #:		7	RRCID -> 255850		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4199 - 4279						
09	60	N	52	-0-	-8	-0-		52	2			N	-0-				-0-	
10			51	-0-	51	-0-		51	2			N	-0-				-0-	
11	101	N	50	-0-	-51	-0-		50	2			N	-0-				-0-	
12			53	-0-	53	-0-		53	2			N	-0-				-0-	
01			51	-0-	51	-0-		51	2			N	-0-				-0-	
*02	154	N	50	-0-	-104	-0-		50	2			N	-0-				-0-	
MONTY (CONGL., UPPER)					62620 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
MCCOWN ENGINEERING					542362													
RINGO, E. C. "B"			WELL #:		9	RRCID -> 114204		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3189 - 3193						
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2023																		
MOON (DUFFER LIME)					62691 250	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC					208171													
WALKER-HALLWOOD "A"			WELL #:		1	RRCID -> 056383		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH 4025		PERF. N/A						
09	9	#	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-				9	
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	
WALKER-HALLWOOD "B"			WELL #:		1	RRCID -> 057949		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 3874 - 4048						
09	698	R	698	-0-	-0-	-0-		696	2	2	9	N	2				52	
10	700	R	700	-0-	-0-	-0-		699	2	1	9	N	1				53	
11	574	R	574	-0-	-0-	-0-		572	2	2	9	N	2				55	
12	0		606	-0-	606	-0-		589	2	17	9	N	15				70	
01	0		615	-0-	615	-0-		589	2	26	9	N	24				94	
02	1764	R	543	-0-	-1221	-0-		532	2	11	9	N	10				104	

MOON (DUFFER LIME)		//CONT.//		62691 250	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171								
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID -> 267603		COMPL. DATE 06/02/2018		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3885 -	4002
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	804 R	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-		116
10	715 R	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1 9	N	-1		117
11	816 R	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-		117
12	0	824	-0-	824	-0-	824	2		N	-0-		117
01	1295 R	471	-0-	-824	-0-	471	2		N	-0-		117
02	644 #	420	-0-	-224	-0-	420	2		N	-0-		117
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196								
DAVIS, ROBBIE ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 151347		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH	4131	PERF. 4036 -	4053
09	1305 R	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-		64
10	1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-		64
11	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-		64
12	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-		64
01	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-		64
02	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-		64
BUCKLER		WELL #:		2	RRCID -> 217723		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH	4099	PERF. 4034 -	4044
09	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-		-0-
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-
12	62 #	4	-0-	-58	-0-	4	3		N	-0-		-0-
01	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-		-0-
02	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		-0-
MOON (MARBLE FALLS LIME)				62691 750	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
WALKER, ALICE "A"		WELL #:		1A	RRCID -> 018016		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH	3978	PERF. 3318 -	3330
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
HITTSON		WELL #:		1	RRCID -> 282683		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH	4024	PERF. 3862 -	3874
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	588	2	20 9	N	18		102
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	651	2	25 9	N	23		125
11	0	650	-0-	650	-0-	630	2	20 9	N	18		143
12	0	654	-0-	654	-0-	631	2	23 9	N	21		164
01	1970 N	666	-0-	-1304	-0-	647	2	19 9	N	17		181
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	583	2	19 9	N	17	161 1	37
MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940)				62696 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
MOON RANCH "I"		WELL #:		2	RRCID -> 220123		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4038 -	4042
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-		-0-
10	0	1169	-0-	1169	-0-	1169	3		N	-0-		-0-
11	0	1194	-0-	1194	-0-	2363	3		N	-0-		-0-
12	0	1081	-0-	1081	-0-	3444	3		N	-0-		-0-
01	0	1043	-0-	1043	-0-	4487	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	935	-0-	-1865	-0-	2622	3		N	-0-		-0-

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940) //CONT.// 62696 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
GLAHN RESOURCES, INC. 307644												
PUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 113926 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4336 - 4339												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						65
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						65
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	65
PUGH NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 126942 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 3960												
09	0		179	-0-	179	408	179	3		N	-0-	-0-
10	0		194	-0-	194	602	194	3		N	-0-	-0-
11	0		162	-0-	162	764	162	3		N	-0-	-0-
12	0		141	-0-	141	905	141	3		N	-0-	-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	812				N	NO RPT	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	812				N	NO RPT	-0-
MOONEY (STRAWN) 62698 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
G & F OIL, INC. 292000												
CROSLAND, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 188093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2446 - 2456												
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2		N	-0-	-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-	-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-	-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-	-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
L.J. RESOURCES, LLC 479988												
WATSON, GLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 119636 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2427 - 2443												
09	330	N	141	-0-	-189	-0-	141	3		N	-0-	-0-
10	0		169	-0-	169	169	169	3		N	-0-	-0-
11	0		86	-0-	86	255	86	3		N	-0-	-0-
12	0		47	-0-	47	302	47	3		N	-0-	-0-
01	0		38	-0-	38	340	38	3		N	-0-	-0-
02	340	N	-0-	-0-	-340	-0-				N	-0-	-0-
TRACER OPERATING, INC. 863965												
BONNIE WELL #: 2 RRCID -> 275726 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 1466 - 1488												
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
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												
09	1135	N	555	-0-	-580	-0-	22	1	533	2	N	-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	15	1	603	2	N	-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	35	1	635	2	N	-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	18	1	581	2	N	-0-
01	620	N	568	-0-	-52	-0-	22	1	546	2	N	-0-
02	560	N	520	-0-	-40	-0-	22	1	498	2	N	-0-

MOORE (MARBLE FALLS)				//CONT.//	62715 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COMANCHE			
RUTLEDGE, KENNY WELCH				//CONT.//	739150										
				WELL #:	1	RRCID -> 114234		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2426 - 2434			
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
09	293 N	99	-0-		-194	-0-		3	1	96	2	N	-0-		-0-
10	115 N	115	-0-		-0-	-0-		3	1	112	2	N	-0-		-0-
11	113 N	113	-0-		-0-	-0-		6	1	107	2	N	-0-		-0-
12	115 N	115	-0-		-0-	-0-		3	1	112	2	N	-0-		-0-
01	124 N	103	-0-		-21	-0-		4	1	99	2	N	-0-		-0-
02	112 N	102	-0-		-10	-0-		5	1	97	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			
09	480 N	466	-0-		-14	-0-		466	2		N	-0-			-0-
10	496 N	482	-0-		-14	-0-		482	2		N	-0-			-0-
11	480 N	465	-0-		-15	-0-		465	2		N	-0-			-0-
12	496 N	467	-0-		-29	-0-		467	2		N	-0-			-0-
01	496 N	462	-0-		-34	-0-		462	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MORAN, E. (2350)					62817 125	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD			
ROYAL TEXAN ENERGY CO.					732104										
JENNINGS, TERRY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 051338		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 3944		PERF. 2332 - 2338			
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MORAN, E. (3700 CONGL.)					62817 625	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: SHACKELFORD			
DALF ENERGY LLC					197641										
GARRETT (B)				WELL #:	2	RRCID -> 188074		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 4200		PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			16
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			16
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			16
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
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			
09	230 N	230	-0-		-0-	-0-		230	2		N	-0-			4
10	208 N	208	-0-		-0-	-0-		208	2		N	-0-			4
11	0	338	-0-		338	338		338	2		N	-0-			4
12	0	460	-0-		460	798		460	2		N	-0-			4
01	0	520	-0-		520	1318		520	2		N	-0-			4
02	1902 N	584	-0-		-1318	-0-		584	2		N	-0-			4
COTTLE				WELL #:	5	RRCID -> 116807		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3810 - 3824			
09	539 N	539	-0-		-0-	-0-		539	2		N	-0-			1
10	509 N	509	-0-		-0-	-0-		509	2		N	-0-			1
11	0	515	-0-		515	515		515	2		N	-0-			1
12	0	249	-0-		249	764		249	2		N	-0-			1
01	0	226	-0-		226	990		226	2		N	-0-			1
02	1153 N	163	-0-		-990	-0-		163	2		N	-0-			1

MORAN, E. (3800)														
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.														
CANNON														
WELL #: 2 RRCID -> 118569 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3821 - 3826														
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES														
PHEIL														
WELL #: 1 RRCID -> 184296 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3850 - 3864														
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MORAN, SE (DUFFER)														
WHITT OIL & GAS, INC.														
ELLIOTT														
WELL #: 1 RRCID -> 161834 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4049 - 4055														
09	6 #		-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-	-0-
MORAN, W. (CONGL.)														
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP														
SNYDER, MORRIS														
WELL #: 1 RRCID -> 076653 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 4098 PERF. N/A														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-
COX, LEE INVESTMENTS INC.														
SNYDER														
WELL #: 4 RRCID -> 077069 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3903 - 3913														
09	39 S	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-	55
10	0	41	-0-	-0-	41	-0-	41	2				N	-0-	55
11	0	39	-0-	-0-	39	-0-	80	2				N	-0-	55
12	0	35	-0-	-0-	35	-0-	115	2				N	-0-	55
01	153 S	38	-0-	-0-	-115	-0-	38	2				N	-0-	55
*02	32 S	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-	55
SNYDER														
WELL #: 1 RRCID -> 263499 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3902 - 3912														
09	3143 R	3143	-0-	-0-	-0-	-0-	3141	2	2	9		N	2	118
10	0	3289	-0-	-0-	3289	-0-	3287	2	2	9		N	2	120
11	0	3084	-0-	-0-	3084	-0-	6373	2				N	-0-	120
12	0	2799	-0-	-0-	2799	-0-	9172	2	3	9		N	3	123
01	12229 R	3057	-0-	-0-	-9172	-0-	3054	2	3	9		N	3	126
02	2601 R	2601	-0-	-0-	-0-	-0-	2599	2	2	9		N	2	128

MORAN, W. (CONGL.)				//CONT.//		62822 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD								
COX, LEE INVESTMENTS INC.				//CONT.//		185990													
SAMUEL SNYDER				WELL #:		1	RRCID -> 286129		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3386	- 3996					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2				N	-0-						163	
10	0	62	-0-	62	62	62	2				N	-0-						163	
11	0	49	-0-	49	111	49	2				N	-0-						163	
12	0	6	-0-	6	117	3	2		3	9	N	3		139	1			27	
01	119 R	2	-0-	-117	-0-	2	2				N	-0-						27	
02	56 #	3	-0-	-53	-0-	3	2				N	-0-						27	
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222															
SNYDER				WELL #:		1	RRCID -> 211335		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3923	- 3933					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						34	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						34	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						34	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						34	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						34	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						34	
MORENCO (MARBLE FALLS)				62853 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851															
BROWN, T.				WELL #:		2	RRCID -> 126494		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2710	- 2736					
09	450 #	335	-0-	-115	-0-	327	2		8	9	N	7		149	1			37	
10	0	693	-0-	693	693	693	2				N	-0-						37	
11	0	667	-0-	667	1360	667	2				N	-0-						37	
12	0	726	-0-	726	2086	725	2		1	9	N	1						38	
01	0	731	-0-	731	2817	731	2				N	-0-						38	
02	3514 R	697	-0-	-2817	-0-	688	2		9	9	N	8						46	
RIDDLE TRACT 6				WELL #:		1	RRCID -> 129045		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2730	- 2742					
09	480 #	477	-0-	-3	-0-	477	2				N	-0-		60	1			-0-	
10	496 #	492	-0-	-4	-0-	492	2				N	-0-						-0-	
11	0	444	-0-	444	444	444	2				N	-0-						-0-	
12	0	409	-0-	409	853	409	2				N	-0-						-0-	
01	0	457	-0-	457	1310	457	2				N	-0-						-0-	
02	1741 R	431	-0-	-1310	-0-	431	2				N	-0-						-0-	
RIDDLE TRACT 6				WELL #:		2	RRCID -> 193343		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH	3033	PERF. 2650	- 2947					
09	300 #	202	-0-	-98	-0-	188	2		14	9	N	13		104	1			20	
10	310 #	253	-0-	-57	-0-	202	2		51	9	N	46						66	
11	0	238	-0-	238	238	212	2		26	9	N	24						90	
12	0	238	-0-	238	476	197	2		41	9	N	37						127	
01	0	289	-0-	289	765	255	2		34	9	N	31						158	
02	951 R	186	-0-	-765	-0-	163	2		23	9	N	21						179	
COMYN NATURAL GAS, INC.				170059															
MARTIN UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 112969		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH	2901	PERF. 2662	- 2728					
09	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2				N	-0-						96	
10	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2				N	-0-						96	
11	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	2				N	-0-						96	
12	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2				N	-0-						96	
01	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2				N	-0-						96	
02	112 #	85	-0-	-27	-0-	85	2				N	-0-						96	

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND								
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059												
MARTIN UNIT 12		WELL #:		1	RRCID -> 122024	COMPL. DATE 08/17/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2664	-	2702					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					27
10	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					27
11	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					27
12	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					27
01	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					27
02	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
WOOD				WELL #:	1	RRCID -> 122503	COMPL. DATE 10/03/1984	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2677	-	2740				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	288	-0-	288	288	288	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	254	-0-	254	542	254	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	218	-0-	218	760	218	2			N	-0-					-0-
MARTIN				WELL #:	1	RRCID -> 122539	COMPL. DATE 11/02/1983	TOTAL DEPTH	3354	PERF. 2738	-	2762				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
HUMPHREY				WELL #:	2	RRCID -> 123907	COMPL. DATE 04/13/1987	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2565	-	2584				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
SNOW-OGLE				WELL #:	2	RRCID -> 196164	COMPL. DATE 10/25/1985	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2686	-	2748				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MORENCO (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62853 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND											
TEXOKAN OPERATING, INC.					850446																
MAYNARD			WELL #:		4	RRCID -> 146281		COMPL. DATE 01/15/1987		TOTAL DEPTH		3300	PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MORGAN MILL (MARBLE FALLS)					62870 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: ERATH									
D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC.					195894																
DAWSON, D.E.			WELL #:		01	RRCID -> 121120		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH		4731	PERF. 4342 - 4529								
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
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-	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.					239726																
ADDISON, R. W.			WELL #:		2	RRCID -> 078758		COMPL. DATE 12/24/1977		TOTAL DEPTH		5000	PERF. 4592 - 4777								
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2				N	-0-							-0-	
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2				N	-0-							-0-	
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2				N	-0-							-0-	
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2				N	-0-							-0-	
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2				N	-0-							-0-	
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2				N	-0-							-0-	
AGRI-PLACE, INC.			WELL #:		1	RRCID -> 078818		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH		5125	PERF. 4550 - 4793								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-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-	
V. TIPTON			WELL #:		1	RRCID -> 078819		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH		4960	PERF. 4510 - 4674								
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2				N	-0-							-0-	
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2				N	-0-							-0-	
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2				N	-0-							-0-	
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2				N	-0-							-0-	
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2				N	-0-							-0-	
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2				N	-0-							-0-	
MORRIS			WELL #:		1	RRCID -> 078826		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH		5168	PERF. 4494 - 4845								
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2				N	-0-							-0-	
10	0		646	-0-	646	-0-	646	2				N	-0-							-0-	
11	0		656	-0-	656	-0-	1302	2				N	-0-							-0-	
12	0		583	-0-	583	-0-	1885	2				N	-0-							-0-	
01	0		311	-0-	311	-0-	2196	2				N	-0-							-0-	
02	2576	N	380	-0-	-2196	-0-	380	2				N	-0-							-0-	

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)			//CONT.//			62870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ERATH				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//			239726											
TIPTON			WELL #:			4	RRCID -> 082446			COMPL. DATE 02/27/1979			TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4523 - 4749				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-		43	2			N	-0-			-0-	
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		39	2			N	-0-			-0-	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-			-0-	
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		38	2			N	-0-			-0-	
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		42	2			N	-0-			-0-	
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		41	2			N	-0-			-0-	
GADDY, OTTO S.						292359											
GADDY			WELL #:			1	RRCID -> 081709			COMPL. DATE 01/25/1979			TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4292 - 4545				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
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-	
HANKS, CHRISTOPHER GLENN						354655											
TIPTON			WELL #:			3	RRCID -> 081595			COMPL. DATE 02/05/1979			TOTAL DEPTH 5057 PERF. 4688 - 4926				
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-		150	2			N	-0-			18	
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-		161	2			N	-0-			18	
11	0	148	-0-	-0-	-0-	148		148	2			N	-0-			18	
12	297 N	149	-0-	-148	-0-	-148		149	2			N	-0-			18	
01	0	152	-0-	-152	-0-	152		152	2			N	-0-			18	
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-	12						N	NO RPT			18	
LAUGHLIN, JERRY						488757											
LAUGHLIN, J.J.			WELL #:			1	RRCID -> 093485			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4448 - 4581				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
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-	
MOSAIC TEXAS LLC						589983											
HERPEL-MURPHY			WELL #:			1	RRCID -> 085029			COMPL. DATE 11/01/1979			TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4532 - 4929				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	0	5	-0-	-0-	-0-	5		5	3			N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5		5				N	NO RPT			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5		5				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				
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	N	-0-					5	
10	0	81	-0-	81	-0-	81		7	1	74	2	N	-0-			5	
11	0	77	-0-	77	-0-	158		9	1	68	2	N	-0-			5	
12	238 N	80	-0-	-158	-0-	-158		8	1	72	2	N	-0-			5	
01	0	77	-0-	77	-0-	77		8	1	69	2	N	-0-			5	
02	149 N	72	-0-	-77	-0-	-77		8	1	64	2	N	-0-			5	

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH													
THREE B, LP 857468													
DRAKE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 080607 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 4886													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161 2			N	-0-		-0-
10	0	161	-0-	161	161		161 2			N	-0-		-0-
11	332 N	171	-0-	-161	-0-		171 2			N	-0-		-0-
12	0	193	-0-	193	193		193 2			N	-0-		-0-
01	381 N	188	-0-	-193	-0-		188 2			N	-0-		-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT		-0-
DRAKE, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 080608 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4538 - 4548													
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-		207 2			N	-0-		10
10	0	196	-0-	196	196		196 2			N	-0-		10
11	355 N	159	-0-	-196	-0-		159 2			N	-0-		10
12	0	176	-0-	176	176		176 2			N	-0-		10
01	386 N	210	-0-	-176	-0-		210 2			N	-0-		10
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT		10
DRAKE, R. T. WELL #: 3 RRCID -> 080978 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4559 - 4817													
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215 2			N	-0-		10
10	0	206	-0-	206	206		206 2			N	-0-		10
11	386 N	180	-0-	-206	-0-		180 2			N	-0-		10
12	0	199	-0-	199	199		199 2			N	-0-		10
01	399 N	200	-0-	-199	-0-		200 2			N	-0-		10
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT		10
DRAKE, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 084181 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4608 - 5090													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
DRAKE, R. T. WELL #: A 2 RRCID -> 198714 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5022 - 5074													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
9K INVESTMENTS LLC 988752													
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 088485 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 4405 - 4831													
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 3			N	-0-		-0-
10	0	141	-0-	141	141		141 3			N	-0-		-0-
11	0	104	-0-	104	245		104 3			N	-0-		-0-
12	0	111	-0-	111	356		111 3			N	-0-		-0-
01	492 N	136	-0-	-356	-0-		136 3			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MT. SION (DUFFER)		63400 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563														
COPELAND RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 196891		COMPL. DATE 10/18/1983		TOTAL DEPTH 3997		PERF. 3804 - 3810						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	0	16	-0-	16	-16	16	2			N	-0-					-0-
11	0	17	-0-	17	33	17	2			N	-0-					-0-
12	0	15	-0-	15	48	15	2			N	-0-					-0-
01	0	14	-0-	14	62	14	2			N	-0-					-0-
02	75 N	13	-0-	-62	-0-	13	2			N	-0-					-0-
MOYLAN (MARBLE FALLS)		63501 400		ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: EASTLAND
HOFFMANN OIL COMPANY		391155														
MOYLAN		WELL #: 1		RRCID -> 142546		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3815		PERF. 3386 - 3396		
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					138
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					138
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					138
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					138
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					138
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					138
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					138
*11	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					138
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					138
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					138
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					138
MUIR (STRAWN 4400)		63664 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED										CNTY: PARKER
ANRE GAS SYSTEMS, INC.		025639														
MUIR		WELL #: D 1 T		RRCID -> 082261		COMPL. DATE 04/05/1979		TOTAL DEPTH		6100		PERF. 4406 - 4441				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-														
COTTEN "A"		WELL #: 2 T		RRCID -> 083582		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH		6100		PERF. 4358 - 4524				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-														
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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNNERLYN (MISS)										63820 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.										239726									
MUNNERLYN										WELL #: 2		RRCID -> 122789		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 4302		PERF. 4090 - 4092	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2		Y	-0-				15			
10	0		462	-0-	462	462	462	2			Y	-0-				15			
11	0		453	-0-	453	915	453	2			Y	-0-				15			
12	0		497	-0-	497	1412	497	2			Y	-0-				15			
01	0		543	-0-	543	1955	543	2			Y	-0-				15			
02	DLQ	G-10	521	-0-	521	2476	521	2			Y	-0-				15			
SATTERWHITE										WELL #: 1		RRCID -> 122791		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 4065 - 4075	
09	510	N	354	-0-	-156	-0-	354	2			N	-0-				-0-			
10	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-				-0-			
11	0		6	-0-	6	7	6	2			N	-0-				-0-			
12	0		10	-0-	10	17	10	2			N	-0-				-0-			
01	0		-0-	-0-	-0-	17	17				N	-0-				-0-			
02	17	N	-0-	-0-	-17	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
RAGLIN "A"										WELL #: 2		RRCID -> 122792		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 4063 - 4066	
09	0		479	-0-	479	479	479	2			Y	-0-				-0-			
10	0		417	-0-	417	896	417	2			Y	-0-				-0-			
11	0		330	-0-	330	1226	330	2			Y	-0-				-0-			
12	0		196	-0-	196	1422	196	2			Y	-0-				-0-			
01	0		18	-0-	18	1440	18	2			Y	-0-				-0-			
02	DLQ	G-10	197	-0-	197	1637	197	2			Y	-0-				-0-			
RAGLIN "A"										WELL #: 1		RRCID -> 122793		COMPL. DATE 08/04/1983		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 4064 - 4068	
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-				-0-			
10	0		434	-0-	434	434	434	2			Y	-0-				-0-			
11	0		343	-0-	343	777	343	2			Y	-0-				-0-			
12	0		204	-0-	204	981	204	2			Y	-0-				-0-			
01	0		19	-0-	19	1000	19	2			Y	-0-				-0-			
02	DLQ	G-10	205	-0-	205	1205	205	2			Y	-0-				-0-			
SATTERWHITE "A"										WELL #: 2		RRCID -> 123248		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 4553		PERF. 4114 - 4120	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
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-			
MUNNERLYN										WELL #: 3		RRCID -> 156548		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 4110		PERF. N/A	
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-				55			
10	0		1846	-0-	1846	1846	1846	2			Y	-0-				55			
11	0		1814	-0-	1814	3660	1814	2			Y	-0-				55			
12	0		1987	-0-	1987	5647	1987	2			Y	-0-				55			
01	0		2171	-0-	2171	7818	2171	2			Y	-0-				55			
02	DLQ	G-10	2084	-0-	2084	9902	2084	2			Y	-0-				55			
HARRIS-LANGFORD										WELL #: 1		RRCID -> 157473		COMPL. DATE 08/16/1983		TOTAL DEPTH 4039		PERF. N/A	
09	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	1508	2	1	9	N	1				31			
10	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	1538	2			N	-0-				31			
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-				31			
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1576	2	1	9	N	1				32			
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-				32			
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-				32			

MUNNERLYN (MISS) EASTLAND OPERATING, L.L.C. SATTERWHITE "A"														//CONT.// 63820 500 //CONT.// 239726				ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STEPHENS					
														WELL #: 1				RRCID -> 260680				COMPL. DATE 01/29/1985				TOTAL DEPTH		4110		PERF. 4071 - 4077	
M	0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
09	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					44											
10	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					44											
11	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					44											
12	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					44											
01	14B2	EXT		1	-0-		1	1			1	2		Y	-0-					44											
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	1						Y	-0-					44											
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C. RENATA														586667				RRCID -> 108283				COMPL. DATE 11/08/1983				TOTAL DEPTH		4086		PERF. 3996 - 4023	
09	180	N		158	-0-		-22	-0-			158	2		Y	-0-					-0-											
10	186	N		171	-0-		-15	-0-			171	2		Y	-0-					-0-											
11	191	N		191	-0-		-0-	-0-			191	2		Y	-0-					-0-											
12	0			208	-0-		208	208			208	2		Y	-0-					-0-											
01	422	N		214	-0-		-208	-0-			214	2		Y	-0-					-0-											
02	168	N	NO RPT	-0-			-168	-0-						Y	NO RPT					-0-											
RENATA														WELL #: 4				RRCID -> 122788				COMPL. DATE 07/06/1984				TOTAL DEPTH		4090		PERF. 4058 - 4061	
09	120	N		105	-0-		-15	-0-			105	2		Y	-0-					-0-											
10	124	N		119	-0-		-5	-0-			119	2		Y	-0-					-0-											
11	115	N		115	-0-		-0-	-0-			115	2		Y	-0-					-0-											
12	0			123	-0-		123	123			123	2		Y	-0-					-0-											
01	249	N		126	-0-		-123	-0-			126	2		Y	-0-					-0-											
02	112	N	NO RPT	-0-			-112	-0-						Y	NO RPT					-0-											
RENATA														WELL #: 3				RRCID -> 123909				COMPL. DATE 03/09/1984				TOTAL DEPTH		4072		PERF. 4040 - 4045	
09	270	N		263	-0-		-7	-0-			263	2		Y	-0-					-0-											
10	310	N		273	-0-		-37	-0-			273	2		Y	-0-					-0-											
11	268	N		268	-0-		-0-	-0-			268	2		Y	-0-					-0-											
12	0			283	-0-		283	283			283	2		Y	-0-					-0-											
01	572	N		289	-0-		-283	-0-			289	2		Y	-0-					-0-											
02	252	N	NO RPT	-0-			-252	-0-						Y	NO RPT					-0-											
RENATA														WELL #: 5				RRCID -> 123910				COMPL. DATE 02/20/1985				TOTAL DEPTH		4089		PERF. 3990 - 4056	
09	211	N		211	-0-		-0-	-0-			211	2		Y	-0-					-0-											
10	248	N		222	-0-		-26	-0-			222	2		Y	-0-					-0-											
11	230	N		230	-0-		-0-	-0-			230	2		Y	-0-					-0-											
12	0			246	-0-		246	246			246	2		Y	-0-					-0-											
01	498	N		252	-0-		-246	-0-			252	2		Y	-0-					-0-											
02	224	N	NO RPT	-0-			-224	-0-						Y	NO RPT					-0-											
RENATA														WELL #: 1				RRCID -> 144931				COMPL. DATE 05/07/1983				TOTAL DEPTH		4089		PERF. 4077 - 4078	
09	330	N		316	-0-		-14	-0-			316	2		Y	-0-					60											
10	372	N		325	-0-		-47	-0-			325	2		Y	-0-					60											
11	344	N		344	-0-		-0-	-0-			344	2		Y	-0-					60											
12	0			369	-0-		369	369			369	2		Y	-0-					60											
01	746	N		377	-0-		-369	-0-			377	2		Y	-0-					60											
02	308	N	NO RPT	-0-			-308	-0-						Y	NO RPT					60											

MURDOCH (DUFFER) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. WILLIAMS, G. W.														63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN			
WELL #: 2 RRCID -> 100312 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2994 - 3000																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
WILLIAMS, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 100313 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3011 - 3021																	
09	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					21
10	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					21
11	0		123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					21
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					21
01	0		109	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					21
02	285	R	53	-0-	-232	-0-	53	2			N	-0-					21
HORTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 100314 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2794 - 2812																	
09	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
10	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	0		1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
12	0		1059	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
01	0		1126	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
02	2660		1054	-0-	-1606	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
PITCOCK, INC. 665870 WILLIAMS, GEORGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 143098 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2746 - 2758																	
09	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	10	#	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	0		3	-0-	3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	11	R	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	0		6	-0-	6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*02	11	R	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190 WILLIAMS, G. W. WELL #: 4 RRCID -> 100310 COMPL. DATE 05/27/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3027 - 3037																	
09	60	#	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					4
10	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					4
11	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					4
12	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					4
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					4
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					4
MURDOCH, K.E. WELL #: 2 RRCID -> 287252 COMPL. DATE 01/12/1978 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3074 - 3082																	
09	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	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							
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-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-	
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							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					117	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					117	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					117	
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	
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							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925																
THOMAS "A"				WELL #:		1	RRCID -> 120392		COMPL. DATE 01/14/1986		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 3734 - 3744							
09	515	N	515	-0-	-0-		-0-	195	1	320	3	Y	-0-						28	
10	555	N	555	-0-	-0-		-0-	130	1	425	3	Y	-0-						28	
11	555	N	555	-0-	-0-		-0-	130	1	425	3	Y	-0-						28	
12	655	N	655	-0-	-0-		-0-	195	1	460	3	Y	-0-						28	
01	609	N	609	-0-	-0-		-0-	186	1	423	3	Y	-0-						28	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						28	
WOETOVECH				WELL #:		1	RRCID -> 147089		COMPL. DATE 09/23/1993		TOTAL DEPTH 4187		PERF. 3610 - 3698							
09	330	N	278	-0-	-52		-0-	105	1	173	3	Y	-0-						96	
10	279	N	258	-0-	-21		-0-	60	1	198	3	Y	-0-						96	
11	330	N	258	-0-	-72		-0-	60	1	198	3	Y	-0-						96	
12	294	N	294	-0-	-0-		-0-	87	1	206	3	Y	1						97	
								1	9											
01	234	N	234	-0-	-0-		-0-	71	1	163	3	Y	-0-						97	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						97	
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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

MYRL (CADD0 REEF)		64204 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
FURRY PRODUCING COMPANY		291650												
FORD, HENRY		WELL #: 2		RRCID -> 117449		COMPL. DATE 05/24/1985		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1712 - 1722				
M	ALLOW 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
09	0	124	-0-	124	124	124	2			N	-0-			-0-
10		115	-0-	115	239	115	2			N	-0-			-0-
11	0	145	-0-	145	384	145	2			N	-0-			-0-
12	0	149	-0-	149	533	149	2			N	-0-			-0-
01	0	155	-0-	155	688	155	2			N	-0-			-0-
02	56 N NO RPT		-0-	-56	632					N	NO RPT			-0-
NRC (STRAWN)		64263 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724												
ERNEST		WELL #: 1		RRCID -> 147209		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3730		PERF. 1770 - 1778				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 3802		RRCID -> 161606		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 3646		PERF. 1535 - 1541				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
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				
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	N	2			119
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	819	2	12	9	N	11			130
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	N	2			132
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	566	2	4	9	N	4			136
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	608	2	4	9	N	4			140
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	402	2	4	9	N	4			144
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				
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
12	0	310	-0-	310	310	310	2			N	-0-			-0-
01	0	333	-0-	333	643	333	2			N	-0-			-0-
02	945 N	302	-0-	-643	-0-	302	2			N	-0-			-0-

NALL (3500)		//CONT.//		64391 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489													
NALL, P.		WELL #:		1 A	RRCID ->	100644	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL	DEPTH	3644	PERF.	3479 - 3536				
M	ALLOW	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
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2				N	-0-				-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2				N	-0-				-0-
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	-0-	387	2				N	-0-				-0-
12	0	258	-0-	258	258	258	258	2				N	-0-				-0-
01	0	277	-0-	277	535	535	277	2				N	-0-				-0-
02	786 N	251	-0-	-535	-0-	-0-	251	2				N	-0-				-0-
NALL,P.				WELL #:	3	RRCID ->	101623	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL	DEPTH	3598	PERF.	3442 - 3452			
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2				N	-0-				-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2				N	-0-				-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2				N	-0-				-0-
12	0	180	-0-	180	180	180	180	2				N	-0-				-0-
01	0	193	-0-	193	373	373	193	2				N	-0-				-0-
02	548 N	175	-0-	-373	-0-	-0-	175	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				
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2				N	-0-				-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2				N	-0-				-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2				N	-0-				-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2				N	-0-				-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2				N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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				
09	960 N	836	-0-	-124	-0-	-0-	836	2				N	-0-				29
10	868 N	835	-0-	-33	-0-	-0-	835	2				N	-0-				29
11	0	978	-0-	978	978	978	978	2				N	-0-				29
12	1879 N	901	-0-	-978	-0-	-0-	901	2				N	-0-				29
01	0	711	-0-	711	711	711	711	2				N	-0-				29
02	1263 N	552	-0-	-711	-0-	-0-	552	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				
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2				N	-0-				-0-
10	0	104	-0-	104	104	104	104	2				N	-0-				-0-
11	0	91	-0-	91	195	195	91	2				N	-0-				-0-
12	230 N	35	-0-	-195	-0-	-0-	35	2				N	-0-				-0-
01	0	35	-0-	35	35	35	35	2				N	-0-				-0-
02	35 N	-0-	-0-	-35	-0-	-0-						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				
09	0	167	-0-	167	167	167	167	2				N	-0-				-0-
10	0	187	-0-	187	354	187	187	2				N	-0-				-0-
11	0	166	-0-	166	520	166	166	2				N	-0-				-0-
12	0	168	-0-	168	688	168	168	2				N	-0-				-0-
01	0	179	-0-	179	867	179	179	2				N	-0-				-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	699	699						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	
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			
09	1320 N	1290	-0-		-30 B	-0-		1290	2				N	-0-					-0-				
10	1333 N	1302	-0-		-31 B	-0-		1302	2				N	-0-					-0-				
11	0	1345	-0-		1345 B	1345		1345	2				N	-0-					-0-				
12	2705 N	1360	-0-		-1345 B	-0-		1360	2				N	-0-					-0-				
01	0	1245	-0-		1245 B	1245		1245	2				N	-0-					-0-				
02	2313 N	1068	-0-		-1245 B	-0-		1068	2				N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
TAYLOR, R. S.														WELL #: 1		RRCID -> 018035		COMPL. DATE 05/28/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3945 - 3965	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09	302 N	302	-0-		-0- B	-0-		302	2				N	-0-					-0-				
10	310 N	300	-0-		-10 B	-0-		300	2				N	-0-					-0-				
11	0	305	-0-		305 B	305		305	2				N	-0-					-0-				
12	625 N	320	-0-		-305 B	-0-		320	2				N	-0-					-0-				
01	0	274	-0-		274 B	274		274	2				N	-0-					-0-				
02	504 N	230	-0-		-274 B	-0-		230	2				N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-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-				
S & E REAL ESTATE														WELL #: 1		RRCID -> 186526		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 3750 - 3154	
09	2 N	1	-0-		-1	-0-		1	2				N	-0-					-0-				
10	0	2	-0-		2	-0-		2	2				N	-0-					-0-				
11	0	2	-0-		2	-0-		4	2				N	-0-					-0-				
12	0	2	-0-		2	-0-		6	2				N	-0-					-0-				
01	0	-0-	-0-		-0-	-0-		6					N	-0-					-0-				
02	6 N	-0-	-0-		-6	-0-		-0-					N	-0-					-0-				
JACKSON "89"														WELL #: 1		RRCID -> 224280		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4206		PERF. 3741 - 3747	
09	450 N	405	-0-		-45	-0-		405	2				N	-0-					-0-				
10	0	58	-0-		58	-0-		58	2				N	-0-					-0-				
11	0	205	-0-		205	-0-		205	2				N	-0-					-0-				
12	0	365	-0-		365	-0-		628	2				N	-0-					-0-				
01	0	494	-0-		494	-0-		1122	2				N	-0-					-0-				
02	1589 N	467	-0-		-1122	-0-		467	2				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	
09	30 N	16	-0-		-14	-0-		16	2				N	-0-					-0-				
10	0	17	-0-		17	-0-		17	2				N	-0-					-0-				
11	0	15	-0-		15	-0-		32	2				N	-0-					-0-				
12	44 N	12	-0-		-32	-0-		12	2				N	-0-					-0-				
01	0	16	-0-		16	-0-		16	2				N	-0-					-0-				
02	32 N	16	-0-		-16	-0-		16	2				N	-0-					-0-				

NENA GAIL (GARDNER, LOWER) KILPATRICK PRODUCTION CO., INC. JOHNSON, M.F. EST.				64943 300 461278	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLEMAN					
				WELL #:	2	RRCID ->	277629	COMPL. DATE	12/24/1983	TOTAL DEPTH	3333	PERF.	3228 - 3248		
M	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
NENA LUCIA (STRAWN REEF) BUSTAMANTE OIL COMPANY SPIRES, L. D.				64946 664 112685	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NOLAN					
				WELL #:	4	RRCID ->	203457	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	7103 - 7113		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			156
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2			158
11	0	1427	-0-	1427	1427	1425	2	2	9	N	2				160
12	0	1470	-0-	1470	2897	1469	2	1	9	N	1				161
*01	3100 N	1330	-0-	-1770	1127	1328	2	2	9	N	2				163
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1127					N	NO RPT				163
CITATION OIL & GAS CORP. NORTH NENA LUCIA UNIT				154235		RRCID ->	203476	COMPL. DATE	02/13/1956	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	6557 - 6793		
09	21027 X	4958	-0-	-16069	-0-	4925	2	33	9	Y	30	32	1		6
10	0	5143	-0-	5143	5143	5098	2	45	9	Y	41	39	1		8
11	0	5527	-0-	5527	10670	5480	2	47	9	Y	43	44	1		7
12	0	3336	-0-	3336	14006	3307	2	29	9	Y	26	26	1		7
*01	18333 X	4327	-0-	-14006	-0-	4296	2	31	9	Y	28	21	1		14
*02	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2649	2	40	9	Y	36	43	1		7
NORTH NENA LUCIA UNIT				WELL #:	45	RRCID ->	203477	COMPL. DATE	03/23/1956	TOTAL DEPTH	6985	PERF.	6719 - 6790		
09	DLQ G-10	2563	-0-	2563	5093	2563	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	2959	-0-	2959	8052	2959	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	3192	-0-	3192	11244	3192	2			Y	-0-				-0-
12	0	1711	-0-	1711	12955	1711	2			Y	-0-				-0-
01	0	2148	-0-	2148	15103	2148	2			Y	-0-				-0-
02	16428 X	1325	-0-	-15103	-0-	1325	2			Y	-0-				-0-
SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT				WELL #:	3518	RRCID ->	221320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6703 - 6890		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	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		
09	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//		64946 664	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN			
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235								
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		117	RRCID -> 287803		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH		7203	PERF. 6541 - 6917
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
09	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4534	2	33	9	N	30	6
10	0	4952	-0-	4952	4952	4907	2	45	9	N	41	8
11	0	5295	-0-	5295	10247	5248	2	47	9	N	43	7
12	0	3137	-0-	3137	13384	3108	2	29	9	N	26	7
*01	17168 X	3784	-0-	-13384	-0-	3753	2	31	9	N	28	14
*02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3652	2	25	9	N	23	5
PETRA OLEUM CORP.				659826								
SPIRES, L. R.		WELL #:		303	RRCID -> 056105		COMPL. DATE 12/27/1961		TOTAL DEPTH		7230	PERF. N/A
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-	23
10	0	185	-0-	185	185	185	3			Y	-0-	23
11	0	189	-0-	189	374	189	3			Y	-0-	23
12	0	195	-0-	195	569	195	3			Y	-0-	23
01	0	200	-0-	200	769	200	3			Y	-0-	23
02	926 N	157	-0-	-769	-0-	157	3			Y	-0-	23
SPIRES, L. R.		WELL #:		306	RRCID -> 056107		COMPL. DATE 06/29/1962		TOTAL DEPTH		7185	PERF. N/A
09	570 N	534	-0-	-36	-0-	534	3			Y	-0-	47
10	0	587	-0-	587	587	587	3			Y	-0-	47
11	0	597	-0-	597	1184	597	3			Y	-0-	47
12	0	619	-0-	619	1803	619	3			Y	-0-	47
01	0	632	-0-	632	2435	632	3			Y	-0-	47
02	2800 N	499	-0-	-2301	134	499	3			Y	-0-	47
NEW SALEM (CONGL.)				65190 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
SPARKS "B"		WELL #:		1	RRCID -> 123804		COMPL. DATE 03/28/1987		TOTAL DEPTH		4475	PERF. 4144 - 4152
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
NEWELL (CADD0)				65329 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX				659782								
NEWELL 2		WELL #:		1	RRCID -> 092722		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH		5081	PERF. 4639 - 0
09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-	-0-
10	1674 N	1559	-0-	-115	-0-	1559	2			N	-0-	-0-
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-	-0-
12	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	1624	2			N	-0-	-0-
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-	-0-
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-	-0-
NEWELL (COOK SAND)				65329 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
HARVICK, GEORGE R.				364200								
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		8	RRCID -> 255220		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 1579 - 1580
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

NEWELL (COOK SAND)		//CONT.//		65329 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
HARVICK, GEORGE R.		//CONT.//		364200							
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		12	RRCID -> 255221	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1608 - 1613	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		14	RRCID -> 255257	COMPL. DATE	09/19/1983	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1587 - 1591	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
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	
09	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2	N	-0-	-0-
10	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2	N	-0-	-0-
11	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2	N	-0-	-0-
12	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2	N	-0-	-0-
01	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2	N	-0-	-0-
02	28	N	21	-0-	-7 B	-0-	21	2	N	-0-	-0-
MAYES, J.		WELL #:		1	RRCID -> 143609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3667	PERF. 3554 - 3580	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-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	
09	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2	N	-0-	-0-
10	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2	N	-0-	-0-
11	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2	N	-0-	-0-
12	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2	N	-0-	-0-
01	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2	N	-0-	-0-
02	28	N	21	-0-	-7 B	-0-	21	2	N	-0-	-0-
NIMROD, NE. (LAKE SAND)				65513 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
STOVALL, HOWARD				824340							
DUNNING ALMA		WELL #:		1 A	RRCID -> 060458	COMPL. DATE	07/30/1974	TOTAL DEPTH	3325	PERF. N/A	
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	13
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3	N	-0-	13
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3	N	-0-	13
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	13
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-	13
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	13

NIMROD, NE. (LAKE SAND)																
STOVALL, HOWARD																
HILL W.A.																
//CONT.//				65513	500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
//CONT.//				824340												
WELL #:				1	A	RRCID -> 061408			COMPL. DATE 03/08/1975			TOTAL DEPTH 3773 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-		2953	3				N	-0-			29
10	186 N	150	-0-	-36	-0-		150	3				N	-0-			29
11	180 N	20	-0-	-160	-0-		20	3				N	-0-			29
12	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-		2559	3				N	-0-			29
01	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-		3066	3				N	-0-			29
02	2800 N	3120	-0-	320	-0-	320	3120	3				N	-0-			29
NINETEENTH HOLE (MORRIS)																
S & H RESOURCES																
COLEMAN COUNTRY CLUB																
				65535	500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLEMAN				
				740282												
WELL #:				1		RRCID -> 096122			COMPL. DATE 06/18/1981			TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2190 - 2195				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2022 - WELL PLUGGED 10/10/22																
NOLAND (MARBLE FALLS)																
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC																
NOLAND, E. T.																
				65738	333	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
				221932												
WELL #:				6		RRCID -> 032138			COMPL. DATE 10/19/1961			TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3383 - 3407				
09	30 N	6	-0-	-24	-0-		6	3				Y	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-		10	3				Y	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-		8	3				Y	-0-			-0-
12	6 N	5	-0-	-1	-0-		5	3				Y	-0-			-0-
01	10 N	2	-0-	-8	-0-		2	3				Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3				Y	-0-			-0-
NOODLE, W. (PALO PINTO)																
STAR PRODUCTION, INC.																
KING, J. W. 281																
				65827	600	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JONES				
				815108												
WELL #:				1		RRCID -> 164291			COMPL. DATE 12/16/1996			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4675 - 4680				
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-		382	3				N	-0-			19
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-		436	3				N	-0-			19
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-		394	3				N	-0-			19
12	341 N	113	-0-	-228	-0-		113	3				N	-0-			19
01	0	91	-0-	91	-0-	91	91	3				N	-0-			19
02	308 N	44	-0-	-264	-0-		44	3				N	-0-			19
KING, J. W. 281																
WELL #:				2		RRCID -> 167036			COMPL. DATE 02/12/1998			TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4660 - 4670				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			33
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
NORRIS (CONGL. 4100)																
BROWER OIL & GAS CO., INC.																
ROCK CREEK																
				66047	450	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
				097494												
WELL #:				107		RRCID -> 104857			COMPL. DATE 12/01/1982			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4108 - 4114				
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-		543	3				N	-0-			-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600	3				N	-0-			-0-
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-		862	3				N	-0-			-0-
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-		834	3				N	-0-			-0-
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-		737	3				N	-0-			-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-		675	3				N	-0-			-0-

NORRIS (CONGL. 4100)														
BROWER OIL & GAS CO., INC.														
ROCK CREEK														
WELL #: 109 RRCID -> 105617 COMPL. DATE 04/00/1982 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 4114 - 4122														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-		760	3			N	-0-		-0-
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-		839	3			N	-0-		-0-
11	300 N	238	-0-	-62	-0-		238	3			N	-0-		-0-
12	310 N	244	-0-	-66	-0-		244	3			N	-0-		-0-
01	310 N	224	-0-	-86	-0-		224	3			N	-0-		-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-		231	3			N	-0-		-0-
NORRIS (MARBLE FALLS)														
BROWER OIL & GAS CO., INC.														
LEE, R. P.														
WELL #: 3 RRCID -> 041891 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 4833 PERF. N/A														
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-		94	3	18	9	N	16		148
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-		103	3	11	9	N	10		158
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-		161	3	13	9	N	12		170
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-		179	3	1	9	N	1	1 8	170
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-		169	3	44	9	N	40	157 1	53
02	168 N	150	-0-	-18	-0-		140	3	10	9	N	9		62
LEE R.P.														
WELL #: 4 RRCID -> 063529 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 4774 PERF. N/A														
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	3			N	-0-		-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	3			N	-0-		-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	3			N	-0-		-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	3			N	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	3			N	-0-		-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-		130	3			N	-0-		-0-
NORTH RIDGE (DUFFER)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
DANLEY-CRABB UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 153992 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3744 - 3760														
09	360 N	321	-0-	-39	-0-		321	2			N	-0-		-0-
10	0	335	-0-	335	-0-		335	2			N	-0-		-0-
11	0	273	-0-	273	-0-		608	2			N	-0-		-0-
12	0	288	-0-	288	-0-		896	2			N	-0-		-0-
01	0	320	-0-	320	-0-		1216	2			N	-0-		-0-
02	1515 N	299	-0-	-1216	-0-		299	2			N	-0-		-0-
CRABB, W. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 154019 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3752 - 3768														
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2			N	-0-		-0-
10	0	54	-0-	54	-0-		54	2			N	-0-		-0-
11	0	38	-0-	38	-0-		92	2			N	-0-		-0-
12	0	32	-0-	32	-0-		124	2			N	-0-		-0-
01	0	30	-0-	30	-0-		154	2			N	-0-		-0-
02	180 N	26	-0-	-154	-0-		26	2			N	-0-		-0-
WALKER, HALL (BARKER)														
WELL #: 2 RRCID -> 154036 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3830														
09	120 N	111	-0-	-9	-0-		111	2			Y	-0-		-0-
10	0	115	-0-	115	-0-		115	2			Y	-0-		-0-
11	0	125	-0-	125	-0-		240	2			Y	-0-		-0-
12	0	89	-0-	89	-0-		329	2			Y	-0-		-0-
01	0	5	-0-	5	-0-		334	2			Y	-0-		-0-
02	441 N	107	-0-	-334	-0-		107	2			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	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	BALANCE
09	60 N	48	-0-	-12	-0-		48	2				N	-0-	2
10	0	47	-0-	47	47		47	2				N	-0-	2
11	0	44	-0-	44	91		44	2				N	-0-	2
12	0	44	-0-	44	135		44	2				N	-0-	2
01	0	55	-0-	55	190		55	2				N	-0-	2
02	231 N	41	-0-	-190	-0-		41	2				N	-0-	2
HAMOR, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 168850 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3781 - 3800														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
HARRELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 196753 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3761 - 3853														
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2				N	-0-	14
10	0	35	-0-	35	35		35	2				N	-0-	14
11	0	42	-0-	42	77		42	2				N	-0-	14
12	0	44	-0-	44	121		44	2				N	-0-	14
01	0	42	-0-	42	163		42	2				N	-0-	14
02	189 N	26	-0-	-163	-0-		26	2				N	-0-	14
WALKER, HALL (BARKER) WELL #: 3 RRCID -> 197239 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3697 - 3782														
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-		953	2				Y	-0-	-0-
10	0	1144	-0-	1144	1144		1144	2				Y	-0-	-0-
11	0	1085	-0-	1085	2229		1085	2				Y	-0-	-0-
12	0	1052	-0-	1052	3281		1052	2				Y	-0-	-0-
01	0	1081	-0-	1081	4362		1081	2				Y	-0-	-0-
02	2800 N	1016	-0-	-1784	2578		1016	2				Y	-0-	-0-
THOMPSON, D. B. WELL #: 2 RRCID -> 197331 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 3843 PERF. 3740 - 3810														
09	120 N	10	-0-	-110	-0-		10	2				Y	-0-	32
10	0	115	-0-	115	115		115	2				Y	-0-	32
11	0	118	-0-	118	233		118	2				Y	-0-	32
12	0	104	-0-	104	337		104	2				Y	-0-	32
01	0	100	-0-	100	437		100	2				Y	-0-	32
02	531 N	94	-0-	-437	-0-		94	2				Y	-0-	32
BARNES, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 208562 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3801 - 3830														
09	240 N	140	-0-	-100	-0-		140	2				N	-0-	-0-
10	0	138	-0-	138	138		138	2				N	-0-	-0-
11	0	541	-0-	541	679		541	2				N	-0-	-0-
12	0	506	-0-	506	1185		506	2				N	-0-	-0-
01	0	668	-0-	668	1853		668	2				N	-0-	-0-
02	2417 N	564	-0-	-1853	-0-		564	2				N	-0-	-0-
BARNES, J.E. ONE WELL #: 1 RRCID -> 208563 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3754 - 3800														
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2				N	-0-	39
10	0	31	-0-	31	31		31	2				N	-0-	39
11	0	32	-0-	32	63		32	2				N	-0-	39
12	0	31	-0-	31	94		31	2				N	-0-	39
01	0	24	-0-	24	118		24	2				N	-0-	39
02	138 N	20	-0-	-118	-0-		20	2				N	-0-	39

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
GARRETT, SALLIE		WELL #:		2	RRCID ->	212279	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL	DEPTH	3796	PERF.	3689 - 3740	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	720 N	661	-0-	-59	-0-	661	2			N	-0-			-0-
10	0	276	-0-	276	-0-	276	2			N	-0-			-0-
11	0	249	-0-	249	-0-	525	2	249	2	N	-0-			-0-
12	0	909	-0-	909	-0-	1434	2	909	2	N	-0-			-0-
01	0	1184	-0-	1184	-0-	2618	2	1184	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1021	-0-	-1779	-0-	839	2	1021	2	N	-0-			-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724	RRCID ->		152875	COMPL. DATE	10/25/1994	TOTAL	DEPTH	4050	PERF.	3634 - 3718
NORWOOD				WELL #:	37									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
BUTLER, J. E.				WELL #:	4	RRCID ->	153278	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL	DEPTH	3760	PERF.	3660 - 3714
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-			-0-
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-
ALLMAN, CHAS.				WELL #:	1	RRCID ->	153279	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL	DEPTH	3770	PERF.	3723 - 3733
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
NORWOOD				WELL #:	58	RRCID ->	153280	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL	DEPTH	3760	PERF.	3648 - 3703
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
STATE OF TEXAS "J"		WELL #:		2	RRCID -> 153361	COMPL. DATE 02/08/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3702	-	3726
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
BUTLER, J. E.		WELL #:		38	RRCID -> 153362	COMPL. DATE 02/09/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3643	-	3995
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
BOYD, W. T.		WELL #:		30	RRCID -> 153363	COMPL. DATE 02/10/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3692	-	3754
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
BUTLER, J. E.		WELL #:		33	RRCID -> 153981	COMPL. DATE 02/22/1995	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3708	-	3725
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
BOYD, W. T.		WELL #:		29	RRCID -> 153993	COMPL. DATE 09/05/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CUNNINGHAM		WELL #:		2	RRCID -> 154017	COMPL. DATE 04/25/1994	TOTAL DEPTH	3931	PERF. 3732	-	3785
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
LITTLETON, J. C.		WELL #:		601	RRCID -> 154042	COMPL. DATE 01/20/1992	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 3688	-	3694
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
PERKINS, M. M.		WELL #:		2	RRCID -> 154344		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3724 - 3761	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

HANKS, E. R.		WELL #:		1	RRCID -> 154818		COMPL. DATE 08/09/1981		TOTAL DEPTH 4065		PERF. N/A	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

MADDING, R. A.		WELL #:		803	RRCID -> 154825		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3840		PERF. N/A	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
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

MADDING, R. A.		WELL #:		706	RRCID -> 155048		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3680		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
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

CUNNINGHAM		WELL #:		1	RRCID -> 155319		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 3790		PERF. 3729 - 3790	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

CHRISTMAS "B"		WELL #:		2	RRCID -> 155867		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3720		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

KEAHEY, C.J. "A"		WELL #:		4	RRCID -> 155868		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 3682		PERF. 3585 - 3596	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

NORTH RIDGE (DUFFER)			//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC			//CONT.//		216724											
STEWART, J. W.			WELL #:		1	RRCID ->	155916	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	N/A			
M	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-
HARPER, R. E.					WELL #:	1	RRCID ->	155942	COMPL. DATE	08/14/1995	TOTAL DEPTH	3895	PERF.	3645	-	3649
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
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
DAVIS, L. L.					WELL #:	502	RRCID ->	155944	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-
CHRISTMAS "B"					WELL #:	3	RRCID ->	155945	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-
BOYD, W. T.					WELL #:	628	RRCID ->	157305	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3702	-	3750
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
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
ROPER, E.					WELL #:	524	RRCID ->	157315	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	3721	PERF.	3681	-	3698
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
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
DAVENPORT, EVA H.					WELL #:	2801	RRCID ->	157320	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3693	-	3719
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724										
NORWOOD		WELL #: 48		RRCID -> 173114		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3681		PERF. 3604 - 3766		
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

TERRELL, EMMA				WELL #: 1	RRCID -> 173853	COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3641 - 3718		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
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

MADDING, R. A.				WELL #: 804	RRCID -> 174456	COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 3839		PERF. 3744 - 3764		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

NORWOOD, L. C.				WELL #: 38	RRCID -> 174584	COMPL. DATE 05/02/1999		TOTAL DEPTH 3697		PERF. 3626 - 3959		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

NORWOOD, L. C.				WELL #: 52	RRCID -> 174862	COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3600 - 3678		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-	-0-
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-

ROPER, E.				WELL #: 531	RRCID -> 176039	COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3597 - 3686		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
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

NORWOOD, L. C.				WELL #: 42	RRCID -> 177549	COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3746		PERF. 3617 - 3698		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724									
BOYD, W. T.		WELL #: 33		RRCID -> 178655		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3814		PERF. 3698 - 3788	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
LITTLETON, J. C.		WELL #: 608		RRCID -> 178673		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3802		PERF. 3676 - 3770	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
NORWOOD, L. C.		WELL #: 45		RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 3803		PERF. 3697 - 3769	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
LITTLETON, J. C.		WELL #: 605		RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3665 - 3768	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
ROPER, J. T.		WELL #: 415		RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3604 - 3693	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
ROPER, J. T.		WELL #: 413		RRCID -> 179392		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 3731		PERF. 3588 - 3864	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
NORWOOD, L. C.		WELL #: 51		RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 3794		PERF. 3675 - 3745	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
CREEK-NEAL UNIT		WELL #:		2401	RRCID -> 181170		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH		3840	PERF. 3701 - 3799
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-
CREEK NEAL UNIT												
		WELL #:		2403	RRCID -> 182846		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH		3794	PERF. 3660 - 3750
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
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
LITTLETON, J. C.												
		WELL #:		610	RRCID -> 182847		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH		3804	PERF. 3666 - 3754
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-
HARRISON, J. L.												
		WELL #:		1214	RRCID -> 182848		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH		3793	PERF. 3646 - 3716
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
02	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-
COTTON, MATTIE												
		WELL #:		1303	RRCID -> 192992		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH		3765	PERF. 3627 - 3683
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-
LITTLETON, J. C.												
		WELL #:		604	RRCID -> 193311		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH		3852	PERF. 3710 - 3813
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
NORWOOD, L. C.		WELL #:		54	RRCID -> 195493		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH	3726	PERF. 3634	-	3685
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
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

BUTLER, J. E.		WELL #:		48	RRCID -> 195494		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH	3743	PERF. 3656	-	3700
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BUTLER, J. E.		WELL #:		50	RRCID -> 196061		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH	3775	PERF. 3690	-	3748
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUTLER, J. E.		WELL #:		41	RRCID -> 196757		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3681	-	3720
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

NORWOOD, L. C.		WELL #:		61	RRCID -> 207603		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3690	-	3766
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BOYD, W. T.		WELL #:		34	RRCID -> 209097		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH	3827	PERF. 3635	-	3734
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

WOOD, J. R.		WELL #:		1002	RRCID -> 212458		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH	3851	PERF. 3720	-	3766
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
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

NORVELL (CONGLOMERATE) NORTH TEXAS PLUGGING, LLC MCCONNELL-MORELAND 28						66178 666 614284	ASSOCIATED	EXEMPT						CNTY: STEPHENS				
WELL #:						1	RRCID ->	275773	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	3987	PERF.	3740	-	3770		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	
NOVICE, NORTH (GRAY) SEVEN CROSS OPERATING, LLC NOVICE UNIT						66255 333 767834	ASSOCIATED	EXEMPT						CNTY: COLEMAN				
WELL #:						904	RRCID ->	090992	COMPL. DATE	10/07/1980	TOTAL DEPTH	3824	PERF.	3718	-	3715		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
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-	
NOVICE, WEST (GARDNER 3700) BLACK STRATA LLC VAUGHN, GARY M. "B"						66261 500 072748	NON-ASSOCIATED	EXEMPT						CNTY: COLEMAN				
WELL #:						1	RRCID ->	137446	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3709	-	3724		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	
NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850) ROCK OPERATING STEWART						66300 300 722855	ASSOCIATED	EXEMPT						CNTY: CALLAHAN				
WELL #:						1A	RRCID ->	099031	COMPL. DATE	06/08/1981	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3850	-	3864		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-				104	
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	0	1	-0-	-0-	1	-0-	1	1	2			N	-0-				104	
02	2 N	1	-0-	-0-	-1	-0-		1	2			N	-0-				104	
O'LAUGHLIN (2800) BIG STAR EXPLORATION DICKERSON						66940 300 070442	NON-ASSOCIATED	PRORATED						CNTY: PALO PINTO				
WELL #:						1	RRCID ->	113924	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	3020	-	3026		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____						11/30/2022	-	WELL PLUGGED	11/30/22									
KORNYE-TILLMAN COMPANY MAURINE L. O'LAUGHLIN						475741 070442	NON-ASSOCIATED	PRORATED						CNTY: PALO PINTO				
WELL #:						4	RRCID ->	070363	COMPL. DATE	12/18/1976	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	N/A				
09	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-		80	2			N	-0-				-0-	
10	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-		92	2			N	-0-				-0-	
11	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-		88	2			N	-0-				-0-	
12	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-		88	2			N	-0-				-0-	
01	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-		91	2			N	-0-				-0-	
02	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-		82	2			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-												

O'LAUGHLIN (2800)										//CONT.// 66940 300										NON-ASSOCIATED										PRORATED										CNTY: PALO PINTO											
KORNEY-TILLMAN COMPANY										//CONT.// 475741																																									
O'LAUGHLIN, MAURINE L.										WELL #: 15										RRCID -> 086636										COMPL. DATE 09/22/1979										TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2869 - 2877											
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	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																															
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																				-0-																															
09	150 N		128	-0-	-22 B	-0-	128	2						N	-0-					-0-																															
10	151 N		151	-0-	-0- B	-0-	151	2						N	-0-					-0-																															
11	143 N		143	-0-	-0- B	-0-	143	2						N	-0-					-0-																															
12	138 N		138	-0-	-0- B	-0-	138	2						N	-0-					-0-																															
01	157 N		157	-0-	-0- B	-0-	157	2						N	-0-					-0-																															
02	140 N		134	-0-	-6 B	-0-	134	2						N	-0-					-0-																															
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																				-0-																															
O'LAUGHLIN, MAURINE L.																				WELL #:	21	RRCID -> 087712										COMPL. DATE 12/03/1979										TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2862 - 2869									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																				-0-																															
09	60 N		43	-0-	-17 B	-0-	43	2						N	-0-					-0-																															
10	48 N		48	-0-	-0- B	-0-	48	2						N	-0-					-0-																															
11	46 N		46	-0-	-0- B	-0-	46	2						N	-0-					-0-																															
12	47 N		47	-0-	-0- B	-0-	47	2						N	-0-					-0-																															
01	62 N		51	-0-	-11 B	-0-	51	2						N	-0-					-0-																															
02	56 N		47	-0-	-9 B	-0-	47	2						N	-0-					-0-																															
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																				-0-																															
O'LAUGHLIN, MAURINE L.																				WELL #:	20	RRCID -> 087801										COMPL. DATE 11/20/1979										TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2882 - 2890									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																				-0-																															
09	196 N		196	-0-	-0- B	-0-	196	2						N	-0-					-0-																															
10	223 N		223	-0-	-0- B	-0-	223	2						N	-0-					-0-																															
11	212 N		212	-0-	-0- B	-0-	212	2						N	-0-					-0-																															
12	216 N		216	-0-	-0- B	-0-	216	2						N	-0-					-0-																															
01	240 N		240	-0-	-0- B	-0-	240	2						N	-0-					-0-																															
02	217 N		217	-0-	-0- B	-0-	217	2						N	-0-					-0-																															
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																				-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									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																				-0-																															
09	90 N		88	-0-	-2 B	-0-	88	2						N	-0-					-0-																															
10	193 N		193	-0-	-0- B	-0-	193	2						N	-0-					-0-																															
11	182 N		182	-0-	-0- B	-0-	182	2						N	-0-					-0-																															
12	93 N		86	-0-	-7 B	-0-	86	2						N	-0-					-0-																															
01	124 N		23	-0-	-101 B	-0-	23	2						N	-0-					-0-																															
02	112 N		10	-0-	-102 B	-0-	10	2						N	-0-					-0-																															
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																				-0-																															
O'LAUGHLIN, MAURINE L																				WELL #:	10	RRCID -> 082460										COMPL. DATE 10/12/1978										TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2756 - 2764									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->																				-0-																															
09	296 N		296	-0-	-0- B	-0-	296	2						N	-0-					-0-																															
10	279 N		265	-0-	-14 B	-0-	265	2						N	-0-					-0-																															
11	270 N		259	-0-	-11 B	-0-	259	2						N	-0-					-0-																															
12	390 N		390	-0-	-0- B	-0-	390	2						N	-0-					-0-																															
01	379 N		379	-0-	-0- B	-0-	379	2						N	-0-					-0-																															
02	286 N		286	-0-	-0- B	-0-	286	2						N	-0-					-0-																															
03/01 BALANCING DATE STATUS ->																				-0-																															

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388												
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		13		RRCID -> 086866		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 2866 - 2874				
M	ALLOW CODE	GAS 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	117	-0-		-33 B	-0-		117	2			N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-		-0- B	-0-		133	2			N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-		-0- B	-0-		126	2			N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-		-0- B	-0-		129	2			N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-		-0- B	-0-		143	2			N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-		-0- B	-0-		129	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
MCMURREY, M.H. -D-																
		WELL #:		68D		RRCID -> 096804		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 4378		PERF. 2854 - 2863				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	387 N	387	-0-		-0- B	-0-		387	2			N	-0-			68
10	441 N	441	-0-		-0- B	-0-		441	2			N	-0-			68
11	418 N	418	-0-		-0- B	-0-		418	2			N	-0-			68
12	361 N	361	-0-		-0- B	-0-		361	2			N	-0-			68
01	368 N	368	-0-		-0- B	-0-		368	2			N	-0-			68
02	324 N	324	-0-		-0- B	-0-		324	2			N	-0-			68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
O'LAUGHLIN, MAURINE L.																
		WELL #:		14		RRCID -> 097754		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2820 - 2922				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	112 N	112	-0-		-0- B	-0-		112	2			N	-0-			-0-
10	90 N	90	-0-		-0- B	-0-		90	2			N	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-		-5 B	-0-		85	2			N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-		-0- B	-0-		96	2			N	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-		-1 B	-0-		92	2			N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-		-9 B	-0-		75	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
MCMURRY, M.H.D.																
		WELL #:		73D		RRCID -> 099130		COMPL. DATE 01/18/1982		TOTAL DEPTH 3041		PERF. 2822 - 2915				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	162	-0-		-48 B	-0-		162	2			N	-0-			-0-
10	185 N	185	-0-		-0- B	-0-		185	2			N	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-		-0- B	-0-		176	2			N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-		-0- B	-0-		179	2			N	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-		-0- B	-0-		199	2			N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-		-0- B	-0-		180	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
O'LAUGHLIN, MAURINE L.																
		WELL #:		27		RRCID -> 099131		COMPL. DATE 01/25/1982		TOTAL DEPTH 4341		PERF. 2920 - 2935				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	561 N	561	-0-		-0- B	-0-		561	2			N	-0-			-0-
10	492 N	492	-0-		-0- B	-0-		492	2			N	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-		-0- B	-0-		466	2			N	-0-			-0-
12	495 N	495	-0-		-0- B	-0-		495	2			N	-0-			-0-
01	392 N	392	-0-		-0- B	-0-		392	2			N	-0-			-0-
02	322 N	322	-0-		-0- B	-0-		322	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

04/14/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 620

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9 N	8	-0-	-1 B	-0-			8 2			N	-0-					-0-
10	9 N	9	-0-	-0- B	-0-			9 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	9 N	9	-0-	-0- B	-0-			9 2			N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0- B	-0-			8 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

M.H. MCMURREY D																	
WELL #: 79D RRCID -> 103016 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2860 - 2909																	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8 N	7	-0-	-1 B	-0-			7 2			N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0- B	-0-			8 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	8 N	8	-0-	-0- B	-0-			8 2			N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0- B	-0-			7 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCMURREY, M. H. D																	
WELL #: 84D RRCID -> 103535 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 2736 - 2858																	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9 N	7	-0-	-2 B	-0-			7 2			N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0- B	-0-			8 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	8 N	8	-0-	-0- B	-0-			8 2			N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0- B	-0-			8 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCMURREY, M. H.																	
WELL #: 23 RRCID -> 103805 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 2853 - 2928																	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120 N	111	-0-	-9 B	-0-			111 2			N	-0-					-0-
10	122 N	122	-0-	-0- B	-0-			122 2			N	-0-					-0-
11	120 N	115	-0-	-5 B	-0-			115 2			N	-0-					-0-
12	124 N	109	-0-	-15 B	-0-			109 2			N	-0-					-0-
01	130 N	130	-0-	-0- B	-0-			130 2			N	-0-					-0-
02	112 N	105	-0-	-7 B	-0-			105 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCMURREY, M.H.																	
WELL #: 25 RRCID -> 105068 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 4393 PERF. 2871 - 2903																	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7 N	6	-0-	-1 B	-0-			6 2			N	-0-					-0-
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-			7 2			N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-			6 2			N	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0- B	-0-			7 2			N	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-			7 2			N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0- B	-0-			7 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

O' LAUGHLIN (2800)										//CONT.// 66940 300										NON-ASSOCIATED										PRORATED										CNTY: PALO PINTO									
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.										//CONT.// 631388																																							
MCMURREY, M.H.										WELL #: 26										RRCID -> 105784										COMPL. DATE 03/20/1983										TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2812 - 2894									
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																											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																																																	
09				150	N			-21	B	-0-		129	2			N	-0-					-0-																											
10				372	N			-232	B	-0-		140	2			N	-0-					-0-																											
11				270	N			-137	B	-0-		133	2			N	-0-					-0-																											
12				124	N			-13	B	-0-		111	2			N	-0-					-0-																											
01				155	N			-24	B	-0-		131	2			N	-0-					-0-																											
02				112	N			-1	B	-0-		111	2			N	-0-					-0-																											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																																																	

MCMURREY, M.H.										WELL #: 27										RRCID -> 105785										COMPL. DATE 03/09/1983										TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2852 - 2906									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																																																	
09				390	N			-83	B	-0-		307	2			N	-0-					-0-																											
10				353	N			-0-	B	-0-		353	2			N	-0-					-0-																											
11				334	N			-0-	B	-0-		334	2			N	-0-					-0-																											
12				346	N			-0-	B	-0-		346	2			N	-0-					-0-																											
01				356	N			-0-	B	-0-		356	2			N	-0-					-0-																											
02				314	N			-0-	B	-0-		314	2			N	-0-					-0-																											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																																																	

WILSON, E. S.										WELL #: 1										RRCID -> 189217										COMPL. DATE 06/11/2002										TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2397 - 2407									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																																																	
09				90	N			-44	B	-0-		46	2			N	-0-					-0-																											
10				121	N			-0-	B	-0-		121	2			N	-0-					-0-																											
11				95	N			-0-	B	-0-		95	2			N	-0-					-0-																											
12				74	N			-0-	B	-0-		74	2			N	-0-					-0-																											
01				124	N			-52	B	-0-		72	2			N	-0-					-0-																											
02				84	N			-20	B	-0-		64	2			N	-0-					-0-																											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																																																	

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.										723239																																							
GREEN, FLORENCE										WELL #: 20										RRCID -> 138046										COMPL. DATE 04/09/1991										TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2813 - 2819									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1975																																																	
09				14B	DENY			209	B	2184		209	2			N	-0-					-0-																											
10				14B2	EXT			168	B	2352		168	2			N	-0-					-0-																											
11				0				119	B	2471		119	2			N	-0-					-0-																											
12				0				110	B	2581		110	2			N	-0-					-0-																											
01				0				115	B	2696		115	2			N	-0-					-0-																											
02				2795	N			99	-0-	-2696	B	-0-	99	2			N	-0-				-0-																											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																																																	

SKY RESOURCES, INC.										786408																																							
WILSON-HITTSON UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 158313										COMPL. DATE 05/17/1996										TOTAL DEPTH 4085 PERF. 2343 - 2362									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																																																	
09				60	N			-60	B	-0-						N	-0-					-0-																											
10				0				-0-	B	-0-						N	-0-					-0-																											
11				0				-0-	B	-0-						N	-0-					-0-																											
12				0				-0-	B	-0-						N	-0-					-0-																											
01				0				-0-	B	-0-						N	-0-					-0-																											
02				0	N			-0-	B	-0-						N	-0-					-0-																											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																																																	

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
VIEJO SERVICES, LLC				885566								
HARTNETT		WELL #:		1	RRCID -> 219636		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 2446 - 2533	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 130												
09	0	-0-	-0-	-0-	B	130			N	-0-		-0-
10	DELQ PR	60	-0-	60	B	190	60	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	190			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	190			N	NO RPT		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	128			N	NO RPT		-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	128			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 128												
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	
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-		45
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-		45
11	0	821	-0-	821	-0-	821	2		N	-0-		45
12	1787 N	966	-0-	-821	-0-	966	2		N	-0-		45
01	0	993	-0-	993	-0-	993	2		N	-0-		45
02	1819 N	826	-0-	-993	-0-	826	2		N	-0-		45
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388								
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		31	RRCID -> 103533		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 4161 - 4171	
09	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
MCMURREY, M.H.		WELL #:		31	RRCID -> 117203		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 4133		PERF. 4046 - 4056	
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-		-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-		-0-
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	2		N	-0-		-0-
12	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2		N	-0-		-0-
01	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2		N	-0-		-0-
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	235	2		N	-0-		-0-
PATTERSON, E.W. C		WELL #:		1C	RRCID -> 126204		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 4149		PERF. 3878 - 3894	
09	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-		-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
PITCOCK, INC.				665870								
FLOW, DON L.		WELL #:		2	RRCID -> 100647		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3926 - 3932	
09	300 N	159	-0-	-141	-0-	159	2		N	-0-		-0-
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-		-0-
11	0	237	-0-	237	-0-	237	2		N	-0-		-0-
12	574 N	337	-0-	-237	-0-	337	2		N	-0-		-0-
01	0	319	-0-	319	-0-	319	2		N	-0-		-0-
*02	588 N	269	-0-	-319	-0-	269	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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							
09	540 X	430	-0-	-110	-0-	430	2			N	-0-					-0-							
10	558 X	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					-0-							
11	540 X	471	-0-	-69	-0-	471	2			N	-0-					-0-							
12	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-							
01	496 X	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-							
02	448 X	378	-0-	-70	-0-	378	2			N	-0-					-0-							
O'LAUGHLIN, MAURINE L.														WELL #: 29		RRCID -> 101831		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 4296		PERF. 4230 - 4282	
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-							
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-							
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-							
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-							
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-							
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-							
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.														631388									
O'LAUGHLIN MAURINE L.														WELL #: 2		RRCID -> 066669		COMPL. DATE 03/10/1976		TOTAL DEPTH 4425		PERF. N/A	
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					25							
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					25							
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					25							
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					25							
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					25							
02	504 N	300	-0-	-204	-0-	300	2			N	-0-					25							
O'LAUGHLIN, MAURINE L.														WELL #: 7		RRCID -> 082457		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4221 - 4259	
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					42							
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					42							
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					42							
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					42							
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					42							
02	812 N	779	-0-	-33	-0-	779	2			N	-0-					42							
OPAL KELLY UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 082674		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 4176		PERF. 4022 - 4078	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-							
O'LAUGHLIN, MAURINE L.														WELL #: 11		RRCID -> 086868		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 4902		PERF. 4201 - 4212	
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-							
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	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	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-							
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-							

O'LAUGHLIN (4200)														CNTY: PALO PINTO	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.															
MCMURREY, M.H. D															
WELL #: 69D RRCID -> 099245 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4214 - 4237															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-				101
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-				101
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				101
12	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-				101
01	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-				101
02	196 N	36	-0-	-160	-0-	36	2			N	-0-				101
MCMURREY, M.H. D															
WELL #: 72D RRCID -> 099433 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4219 - 4227															
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-				-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
MCMURREY, M.H. D															
WELL #: 85D RRCID -> 104140 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4312 - 4318															
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-				-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-				-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-				-0-
MCMURREY, M.H.															
WELL #: 24 RRCID -> 105059 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 4290 - 4299															
09	210 N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-				34
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-				34
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-				34
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-				34
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				34
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				34
PITCOCK, INC.															
JOHNSON, HELEN															
WELL #: 10 RRCID -> 186262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4191 - 4197															
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				20
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				20
11	0	114	-0-	-114	-0-	114	2			N	-0-				20
12	237 N	123	-0-	-114	-0-	123	2			N	-0-				20
01	0	154	-0-	-154	-0-	154	2			N	-0-				20
*02	237 N	83	-0-	-154	-0-	83	2			N	-0-				20
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2023 - WELL PLUGGED 2/24/2023															
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															
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-				-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-				-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-				-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-				-0-

O'LAUGHLIN, W. (4200)		//CONT.//		66944 700	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741							
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		26	RRCID -> 118360	COMPL. DATE 07/02/1981	TOTAL DEPTH 4323	PERF. 4261	-	4268	
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
09	210 N	88	-0-	-122	-0-	88 2	N	-0-			23
10	217 N	101	-0-	-116	-0-	101 2	N	-0-			23
11	210 N	95	-0-	-115	-0-	95 2	N	-0-			23
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-			23
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-			23
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-			23
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388							
MCMURREY, M.H.D		WELL #:		71D	RRCID -> 108318	COMPL. DATE 10/28/1983	TOTAL DEPTH 4330	PERF. 4219	-	4225	
09	540 N	440	-0-	-100	-0-	440 2	N	-0-			-0-
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-			-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-			-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-			-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-			-0-
02	448 N	437	-0-	-11	-0-	437 2	N	-0-			-0-
OLIVE MAE (CADD0)				67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
AMEN OIL LLC				016944							
CHANEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 281550	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL DEPTH 3602	PERF. 3320	-	3346	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ALICE "2257"		WELL #:		2	RRCID -> 282548	COMPL. DATE 03/15/2016	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3264	-	3280	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PETEX				659782							
MUELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 174651	COMPL. DATE 08/27/1999	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3268	-	284	
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-			13
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2	N	-0-			13
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2	N	-0-			13
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2	N	-0-	5 1		8
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	N	-0-			8
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-			8

OLIVE MAE (CADD0)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782												
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 178036		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3321 - 3360						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
STAPP RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181156		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3276 - 3282						
09		1126 N		1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-	304
10		1216 N		1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-	304
11		1188 N		1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-	304
12		1118 N		1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-	304
01		1058 N		1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-	304
02		859 N		859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-	304
HIGGINS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 183010		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3296 - 3302						
09		30 N		8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-	-0-
10		6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
11		10 N		6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-	-0-
12		8 N		2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-	-0-
01		7 N		7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
02		7 N		7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
TOMLIN "3396"		WELL #: 2		RRCID -> 185541		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3302 - 3342						
09		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
DOYLE "34" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206859		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3283 - 3287						
09		120 N		27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-	-0-
10		124 N		87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-	-0-
11		90 N		79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-	-0-
12		39 N		39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	-0-
01		93 N		73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-	-0-
02		129 N		129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	-0-
COMPTON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 215650		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3318 - 3330						
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
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
COMPTON, DON		WELL #: 1		RRCID -> 258543		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3338 - 3346						
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
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

OLIVE MAE (CADD0)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
VAN WINKLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281127		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3355 - 3360								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	180 N	102	-0-	-78	-0-		102 2			N	-0-					-0-
10	93 N	14	-0-	-79	-0-		14 2			N	-0-					-0-
11	180 N	139	-0-	-41	-0-		139 2			N	-0-					-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-		82 2			N	-0-					-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-		116 2			N	-0-					-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 2			N	-0-					-0-
GARRETT-HITTSON UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 282554		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3429 - 3444						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
PENDLETON UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 288514		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3324 - 3340						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRIDEN "2957"				WELL #: 1		RRCID -> 292798		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3390 - 3404						
09	300 N	98	-0-	-202	-0-		98 2			N	-0-					-0-
10	155 N	13	-0-	-142	-0-		13 2			N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	29	-0-	-64	-0-		29 2			N	-0-					-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-		116 2			N	-0-					-0-
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 2			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						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
AGNELL "51"				WELL #: 1		RRCID -> 283078		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3362 - 3370						
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2			N	-0-					21
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

ONE-EIGHTEEN (CADD0)														
PETEX														
MERRICK/DAVIS														
WELL #: 118 RRCID -> 288057 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4624 - 4652														
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	2483 N	2483	-0-	-0- B	-0-	2466	2	17	9	N	15			120
10	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2232	2	18	9	N	16			136
11	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1586	2	18	9	N	16			152
12	2321 N	2321	-0-	-0- B	-0-	2307	2	14	9	N	13			165
01	2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	2073	2	7	9	N	6			171
02	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	2			N	-0-			171
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
ONETA (MARBLE FALLS)														
BASIN OPERATING INC.														
TRICE, W. G., MRS.														
WELL #: 2 U RRCID -> 045333 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4198 - 4218														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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-
ORAN (MARBLE FALLS)														
BACON ENERGY														
BRIMER														
WELL #: 1 RRCID -> 274095 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 3958 - 4480														
09	14B2 EXT	112	-0-	112	590	112	2			N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	590					N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	590					N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	590					N	-0-			73
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	590					N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	590					N	-0-			73
ECHO PRODUCTION, INC.														
GREEN, W.T.														
WELL #: 7 RRCID -> 275315 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4552 - 4944														
09	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	187	-0-	187	187	187	2			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	187					N	-0-			-0-
01	0	165	-0-	165	352	165	2			N	-0-			-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	184					N	NO RPT			-0-
PROCO OPERATING CO., INC.														
NASH														
WELL #: 5 RRCID -> 291047 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4430 - 4670														
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
P.H. COLLINS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 291054 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 4540 - 4768														
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ORAN (MARBLE FALLS)				//CONT.//	67477 400	ASSOCIATED			EXEMPT				CNTY: PALO PINTO						
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC					918507														
KILGUST				WELL #:	7	RRCID -> 291578			COMPL. DATE 05/24/2014		TOTAL DEPTH 5165		PERF. 4550 - 4936						
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0		13	-0-	13	13			13	3			N	-0-					-0-
12	0		35	-0-	35	48			35	3			N	-0-					-0-
01	0		21	-0-	21	69			21	3			N	-0-					-0-
02	81	N	12	-0-	-69	-0-			12	3			N	-0-					-0-

ORAN (4230 CONGL)				67477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
PATTON EXPLORATION, INC.				643730									
CHUMLEA				WELL #:		RRCID -> 060832		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 4672		PERF. 4241 - 4245	
09	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2	N	-0-		18
10	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-		18
11	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-		18
12	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-		18
01	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-			N	-0-		18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

NORMAN-ORAN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 074356	COMPL. DATE 06/22/1977	TOTAL DEPTH	4640	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 2	N	-0-		8
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-		8
11	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-		N	-0-		8
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		8
01	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 2	N	-0-		8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		8
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						

SKY RESOURCES, INC.				786408								
PUREFOY-MASK				WELL #:	1 C	RRCID -> 064625	COMPL. DATE 11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 4193	-	0
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
12	0	-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-								

GREEN, FLORENCE -A-				WELL #:	1	RRCID -> 074801	COMPL. DATE 06/20/1976	TOTAL DEPTH	4775	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	210	N	152	-0-	-58 B	-0-	152	3	N	-0-
10	0		186	-0-	186 B	186	186	3	N	-0-
11	0		139	-0-	139 B	325	139	3	N	-0-
12	0		110	-0-	110 B	435	110	3	N	-0-
01	0		7	-0-	7 B	442	7	3	N	-0-
02	442	N	-0-	-0-	-442 B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						

ORAN (4230 CONGL)		//CONT.//		67477 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
STOVALL OPERATING CO.				824339									
SINGLETON, JOE		WELL #:		1	RRCID -> 209104		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH		4319	PERF. 4116 - 4128	
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
10	0	141	-0-	141 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
11	0	42	-0-	42 B	-0-	183	42	2	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	183			N	-0-			-0-
01	0	10	-0-	10 B	-0-	193	10	2	N	-0-			-0-
02	271 N	78	-0-	-193 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-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-
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653				N	NO RPT			-0-
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-
KROH OPERATING LLC				478245									
RUBY 50		WELL #:		1	RRCID -> 269357		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH		4580	PERF. 3978 - 4062	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	0	79	-0-	79	79	79	3		N	-0-			-0-
11	0	81	-0-	81	160	81	3		N	-0-			-0-
12	0	84	-0-	84	244	84	3		N	-0-			-0-
01	0	78	-0-	78	322	78	3		N	-0-			-0-
02	395 N	73	-0-	-322	-0-	73	3		N	-0-			-0-

OXFORD (CADD0 4260) BASIN OPERATING INC. CLOUD "44"				67919 333 054545 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 169682		ONE WELL COMPL. DATE 07/01/1998				CNTY: SHACKELFORD TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4057 - 4074							
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	
09	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
12	0		-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-	
P.K. (CONGL. 4000) SKY RESOURCES, INC. REPASS				68120 500 786408 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 086665		CAPACITY COMPL. DATE 10/26/1978				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4084							
09	481	N	481	-0-	-0-		-0-	481	3			N	-0-					-0-	
10	0		682	-0-	682		682	682	3			N	-0-					-0-	
11	0		684	-0-	684		1366	684	3			N	-0-					-0-	
12	0		602	-0-	602		1968	602	3			N	-0-					-0-	
01	0		789	-0-	789		2757	789	3			N	-0-					-0-	
02	2800	N	629	-0-	-2171		586	629	3			N	-0-					-0-	
REPASS				WELL #: 2		RRCID -> 108888		COMPL. DATE 12/19/1983				TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100							
09	480	N	480	-0-	-0-		-0-	480	3			N	-0-					-0-	
10	0		681	-0-	681		681	681	3			N	-0-					-0-	
11	0		684	-0-	684		1365	684	3			N	-0-					-0-	
12	0		601	-0-	601		1966	601	3			N	-0-					-0-	
01	0		789	-0-	789		2755	789	3			N	-0-					-0-	
02	2800	N	628	-0-	-2172		583	628	3			N	-0-					-0-	
DOFFLEMYER				WELL #: 1		RRCID -> 109788		COMPL. DATE 02/16/1984				TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082							
09	1131	N	1131	-0-	-0-		-0-	1131	3			N	-0-					-0-	
10	0		1447	-0-	1447		1447	1447	3			N	-0-					-0-	
11	0		1224	-0-	1224		2671	1224	3			N	-0-					-0-	
12	0		1157	-0-	1157		3828	1157	3			N	-0-					-0-	
01	0		1217	-0-	1217		5045	1217	3			N	-0-					-0-	
02	2800	N	933	-0-	-1867		3178	933	3			N	-0-					-0-	
TODD				WELL #: 1		RRCID -> 175259		COMPL. DATE 12/05/1999				TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115							
09	1815	N	1815	-0-	-0-		-0-	1815	3			N	-0-					-0-	
10	0		1788	-0-	1788		1788	1788	3			N	-0-					-0-	
11	0		1667	-0-	1667		3455	1667	3			N	-0-					-0-	
12	0		1731	-0-	1731		5186	1731	3			N	-0-					-0-	
01	0		1689	-0-	1689		6875	1689	3			N	-0-					-0-	
02	2800	N	1513	-0-	-1287		5588	1513	3			N	-0-					-0-	
PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) GANNETT OPERATING LLC JOHNS				68130 003 293813 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 204164		PRORATED COMPL. DATE 07/21/2004				CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4124 - 4148							
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					124	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					124	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					124	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					124	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					124	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					124	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 08 LEASE 32588		05/01/2022													

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)										CNTY: PALO PINTO									
GANNETT OPERATING LLC																			
JOHNS																			
WELL #: 2										RRCID -> 212399 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4032 - 4050									
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
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->		-0-													
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					124
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					124
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					124
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					124
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					124
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					124
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->		-0-													
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32588 05/01/2022																			
JOHNS										WELL #: 4 RRCID -> 222979 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4210 - 4230									
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->		1285													
09	2658 N	1373	-0-			-1285 B	-0-		1364	2	9	9	Y	8					158
10	0	1371	-0-			1371 B	1371		1368	2	3	9	Y	3					161
11	2713 N	1342	-0-			-1371 B	-0-		1333	2	9	9	Y	8	17	1			152
12	1240 N	1233	-0-			-7 B	-0-		1226	2	7	9	Y	6					158
01	0	1202	-0-			1202 B	1202		1199	2	3	9	Y	3					161
02	DLQ G-10	1083	-0-			1083 B	2285		1051	2	32	9	Y	29					190
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->		2285													
GRAGG, W. K.										WELL #: 1 RRCID -> 228801 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3860 - 3868									
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->		-0-													
09	720 N	636	-0-			-84 B	-0-		626	2	10	9	N	9	6	8			198
10	0	786	-0-			786 B	786		775	2	11	9	N	10	7	8			201
11	1448 N	662	-0-			-786 B	-0-		660	2	2	9	N	2					203
12	651 N	411	-0-			-240 B	-0-		403	2	8	9	N	7	4	8			206
01	0	31	-0-			31 B	31		29	2	2	9	N	2					208
02	616 N	439	-0-			-177 B	-0-		439	2			N	-0-					208
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->		-0-													
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									
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->		-0-													
09	0	119	-0-			119 B	119		119	2			N	-0-					19
10	231 N	112	-0-			-119 B	-0-		112	2			N	-0-					19
11	0	86	-0-			86 B	86		86	2			N	-0-					19
12	0	71	-0-			71 B	157		71	2			N	-0-					19
01	0	71	-0-			71 B	228		71	2			N	-0-					19
02	0 N NO RPT	-0-	-0-			-0- B	228						N	NO RPT					19
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->		228													
FRANCIS MURPHY										WELL #: 3 RRCID -> 071206 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4012 PERF. N/A									
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->		-0-													
09	0	85	-0-			85 B	85		85	2			N	-0-					13
10	165 N	80	-0-			-85 B	-0-		80	2			N	-0-					13
11	0	81	-0-			81 B	81		81	2			N	-0-					13
12	0	82	-0-			82 B	163		82	2			N	-0-					13
01	0	82	-0-			82 B	245		82	2			N	-0-					13
02	0 N NO RPT	-0-	-0-			-0- B	245						N	NO RPT					13
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->		245													

PK DAM (CONGLOMERATE "B") RANGER OPERATING CO. MURPHY, FRANCIS				68136 425 691776 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED RRCID -> 082262		ONE WELL COMPL. DATE 11/09/1978				CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3971 - 3981						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		0	223	-0-	223	223		223	2			N	-0-					17
10		433 N	210	-0-	-223	-0-		210	2			N	-0-					17
11		0	97	-0-	97	97		97	2			N	-0-					17
12		0	52	-0-	52	149		52	2			N	-0-					17
01		0	52	-0-	52	201		52	2			N	-0-					17
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	201						N	NO RPT					17
PK DAM (CONGLOMERATE "E") NWG OPERATING LLC BELDING				68136 475 616947 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 071288		CAPACITY COMPL. DATE 01/07/1977				CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A						
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		0 N				N	NO RPT					23
SAGE OIL AND GAS, LLC CURTIS, J. B.				743222 WELL #: 1		RRCID -> 083834		COMPL. DATE 06/25/1979				CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3710 - 3720						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
10	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
P.K. DAM (CONGL. 3820) ERNMAR INVESTMENTS, INC. GARLAND BEND UNIT				68136 500 253489 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 143012		49B COMPL. DATE 04/22/2006				CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4234 - 4244						
09		60 R	60	-0-	-0-	-0-		60	2			N	-0-					-0-
10		0	67	-0-	67	67		67	2			N	-0-					-0-
11		127 R	60	-0-	-67	-0-		60	2			N	-0-					-0-
12		0	63	-0-	63	63		63	2			N	-0-					-0-
01		0	64	-0-	64	127		64	2			N	-0-					-0-
02		180 R	53	-0-	-127	-0-		53	2			N	-0-					-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC B.R.A.				427406 WELL #: 2		RRCID -> 105787		COMPL. DATE 06/06/1983				CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009						
09		629 R	629	-0-	-0-	-0-		629	3			N	-0-					-0-
10		629 R	629	-0-	-0-	-0-		629	3			N	-0-					-0-
11		569 R	569	-0-	-0-	-0-		569	3			N	-0-					-0-
12		576 R	576	-0-	-0-	-0-		576	3			N	-0-					-0-
01		558 R	558	-0-	-0-	-0-		558	3			N	-0-					-0-
02		550 R	550	-0-	-0-	-0-		550	3			N	-0-					-0-
BRA				WELL #: 4		RRCID -> 121863		COMPL. DATE 11/12/1984				CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768						
09		150 #	145	-0-	-5	-0-		145	3			N	-0-					-0-
10		155 #	145	-0-	-10	-0-		145	3			N	-0-					-0-
11		150 #	131	-0-	-19	-0-		131	3			N	-0-					-0-
12		155 #	133	-0-	-22	-0-		133	3			N	-0-					-0-
01		155 #	129	-0-	-26	-0-		129	3			N	-0-					-0-
02		140 #	127	-0-	-13	-0-		127	3			N	-0-					-0-

P.K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
NWG OPERATING LLC				616947						
BELDING, W. J.		WELL #:		2	RRCID -> 070659	COMPL. DATE 03/24/1977	TOTAL DEPTH	3913	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388						
PATTERSON, E.W.		WELL #:		2C	RRCID -> 156624	COMPL. DATE 10/13/1995	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3800 -	3810
09	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-	-0-
10	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-	-0-
11	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-
12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	-0-
01	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-
MCMURREY, M. H.		WELL #:		920	RRCID -> 170975	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 4054 -	4084
09	1831 R	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2	N	-0-	22
10	1906 R	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2	N	-0-	22
11	1492 R	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	N	-0-	22
12	1406 R	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-	22
01	1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-	22
02	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-	22
MCMURREY, M. H. C		WELL #:		50C	RRCID -> 175702	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4149 -	4162
09	1470 R	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-	13
10	1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-	13
11	1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-	13
12	820 R	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-	13
01	871 R	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-	13
02	680 R	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-	13
MCMURREY, M. H.		WELL #:		32	RRCID -> 178143	COMPL. DATE 07/28/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3767 -	3774
09	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-	32
10	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	32
11	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2	N	-0-	32
12	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2	N	-0-	32
01	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2	N	-0-	32
02	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2	N	-0-	32
MCMURREY, M. H. C		WELL #:		100C	RRCID -> 183177	COMPL. DATE 06/11/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4060 -	4072
09	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-
10	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-	-0-
11	150 #	115	-0-	-35	-0-	115	2	N	-0-	-0-
12	155 #	96	-0-	-59	-0-	96	2	N	-0-	-0-
01	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-	-0-
02	140 #	96	-0-	-44	-0-	96	2	N	-0-	-0-

P.K. DAM (CONGL. 3820)														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO														
CLAYPOOL-BOWEN //CONT.// 631388														
WELL #: 1 RRCID -> 195461 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4051 - 4075														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
09	180 #	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-			19
10	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			19
11	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			19
12	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			19
01	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-			19
02	168 #	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-			19
P.K. LAKE (CONGL.) 68140 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
BLACK BANDANA LLC 072506														
BBB & C WELL #: 1 RRCID -> 208023 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3980 - 4216														
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			35
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	168	3	3	9	N	-0-	3		38
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			38
12	0	136	-0-	136	136	128	3	8	9	N	-0-	7		45
01	0	64	-0-	64	200	64	3			N	-0-			45
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	60					N	NO RPT			45
GANNETT OPERATING LLC 293813														
CAUDILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111956 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4030 - 4070														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
CAUDILL HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4010 - 4090														
09	DLQ G-10	238	-0-	238	483	238	2			Y	-0-			-0-
10	0	148	-0-	148	631	148	2			Y	-0-			-0-
11	732 N	101	-0-	-631	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
12	248 N	109	-0-	-139	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
01	0	105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-			-0-
02	189 N	84	-0-	-105	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
P. K. PARK (CONGL.) 3950 68143 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
BLACK BANDANA LLC 072506														
COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 202691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4038 - 4194														
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-	42	1	34
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-			34
11	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2114	3	3	9	N	3			37
12	0	2396	-0-	2396	2396	2386	3	10	9	N	9			46
01	0	2238	-0-	2238	4634	2220	3	18	9	N	16	40	1	22
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	4214					N	NO RPT			22
SNODDY STUART WELL #: 2 RRCID -> 203405 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3963 - 3968														
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			55
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	257	3	10	9	N	9	40	1	24
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	372	3	37	9	N	34			58
12	0	339	-0-	339	339	339	3			N	-0-			58
01	0	285	-0-	285	624	285	3			N	-0-			58
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	484					N	NO RPT			58

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		
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
09		1410 N	1297	-0-		-113		-0-	1297	2			N	-0-					-0-
10		1277 N	1277	-0-		-0-		-0-	1277	2			N	-0-					-0-
11		1410 N	1204	-0-		-206		-0-	1204	2			N	-0-					-0-
12		1333 N	1193	-0-		-140		-0-	1193	2			N	-0-					-0-
01		1271 N	1147	-0-		-124		-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02		1284 N	1284	-0-		-0-		-0-	1284	2			N	-0-					-0-
ROBERTS, WADE "47"				WELL #:		3	RRCID ->	206867	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL	DEPTH	4205	PERF.	3536	-	3546		
09		420 N	391	-0-		-29		-0-	324	2	67	9	N	61	119	1			74
10		434 N	390	-0-		-44		-0-	327	2	63	9	N	57					131
11		390 N	337	-0-		-53		-0-	290	2	47	9	N	43	121	1			53
12		403 N	376	-0-		-27		-0-	295	2	81	9	N	74					127
01		403 N	335	-0-		-68		-0-	304	2	31	9	N	28					155
02		307 N	307	-0-		-0-		-0-	215	2	92	9	N	84	122	1			117
ROBERTS, WADE "47"				WELL #:		1	RRCID ->	212585	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL	DEPTH	4380	PERF.	3810	-	3820		
09		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-
PALM (MISS.)				68607 666		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD							
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067															
PALM, F. N.				WELL #:		2	RRCID ->	198046	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL	DEPTH	4213	PERF.	3511	-	4157		
09		14B2 EXT	650	-0-		650		9301	650	3			N	-0-					-0-
10		0	1799	-0-		1799		11100	1799	3			N	-0-					-0-
11		0	1747	-0-		1747		12847	1747	3			N	-0-					-0-
12		0	1443	-0-		1443		14290	1443	3			N	-0-					-0-
01		0	1827	-0-		1827		16117	1827	3			N	-0-					-0-
02		2800 N	1371	-0-		-1429		14688	1371	3			N	-0-					-0-
PALM, F. N.				WELL #:		6	RRCID ->	293086	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL	DEPTH	4203	PERF.	3516	-	3538		
09		DELQ PR	6555	-0-		6555		6555	6555	3			N	-0-					-0-
10		7440	5398	-0-		-2042		4513	5398	3			N	-0-					-0-
11		7200	5240	-0-		-1960		2553	5240	3			N	-0-					-0-
12		7440	4344	-0-		-3096		-0-	4344	3			N	-0-					-0-
01		6789 #	5480	-0-		-1309		-0-	5480	3			N	-0-					-0-
02		6132	4327	-0-		-1805		-0-	4327	3			N	-0-					-0-
PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)				68693 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO							
TARPOON OIL & GAS CO.				836178															
BOA				WELL #:		1	RRCID ->	269391	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL	DEPTH	4812	PERF.	4410	-	4420		
09		600 N	575	-0-		-25		-0-	575	3			N	-0-					176
10		620 N	589	-0-		-31		-0-	589	3			N	-0-					176
11		514 N	514	-0-		-0-		-0-	514	3			N	-0-					176
12		549 N	549	-0-		-0-		-0-	549	3			N	-0-					176
01		596 N	596	-0-		-0-		-0-	596	3			N	-0-					176
02		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					176

PALO PINTO (STRAWN)														
PEBA OIL & GAS, INC.														
HOLUB, HENRY														
68693 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
648640														
WELL #: 11 RRCID -> 266750 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2778 - 2819														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PALO PINTO, SW (STRAWN)														
HANKS, CHRISTOPHER GLENN														
TURNER														
68700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
354655														
WELL #: 3 RRCID -> 073827 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A														
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-			-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
01	0	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-			-0-
02	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-
PEBA OIL & GAS, INC.														
HEATH ELIZABETH														
648640														
WELL #: 2 RRCID -> 067488 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HEATH, ELIZABETH														
WELL #: 4 RRCID -> 073095 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PALO PINTO COUNTY REGULAR														
ANTLE OPERATING, INC.														
BRIDGES														
68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO														
026646														
WELL #: 1 RRCID -> 146581 COMPL. DATE 02/06/1974 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4004														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
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
BACON ENERGY														
LANE														
042398														
WELL #: 103 RRCID -> 190181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3092 - 3124														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//	68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
BARRON PETROLEUM LLC			053302							
DALLAS SAHOTA		WELL #:	1	RRCID -> 290994	COMPL. DATE 03/12/2020	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 3622	-	3636
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					15
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					15
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563							
STUART, J. N. "A"		WELL #:	25	RRCID -> 261288	COMPL. DATE 10/19/2008	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3424	-	3435
09	150 #	136	-0-	-14	-0-	136	2			-0-
10	0	126	-0-	126	-0-	126	2			-0-
11	0	111	-0-	111	-0-	111	2			-0-
12	0	96	-0-	96	-0-	96	2			-0-
01	0	113	-0-	113	-0-	113	2			-0-
02	526 R	80	-0-	-446	-0-	80	2			-0-
J. N. STUART		WELL #:	7433	RRCID -> 275278	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 4022	-	4052
09	870 #	849	-0-	-21	-0-	849	2			-0-
10	0	814	-0-	814	-0-	814	2			-0-
11	0	858	-0-	858	-0-	858	2			-0-
12	0	750	-0-	750	-0-	750	2			-0-
01	0	790	-0-	790	-0-	790	2			-0-
02	2072	695	-0-	-1377	-0-	695	2			-0-
SHEPARD		WELL #:	1	RRCID -> 275783	COMPL. DATE 01/09/2004	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 1588	-	1594
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			102
10	0	18	-0-	18	-0-	18	2			102
11	0	7	-0-	7	-0-	7	2			102
12	0	9	-0-	9	-0-	9	2			102
01	0	29	-0-	29	-0-	29	2			102
02	95 R	32	-0-	-63	-0-	32	2			102
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC			147849							
CREWS		WELL #:	1	RRCID -> 255436	COMPL. DATE 03/28/2011	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 3334	-	3344
09	570 #	397	-0-	-173	-0-	397	2			-0-
10	0	400	-0-	400	-0-	400	2			-0-
11	785 R	385	-0-	-400	-0-	385	2			-0-
12	0	350	-0-	350	-0-	350	2			-0-
01	0	469	-0-	469	-0-	469	2			-0-
02	1250 R	431	-0-	-819	-0-	431	2			-0-
DUNLAP-CHESNUT		WELL #:	2A	RRCID -> 264812	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH	2783	PERF. 2034	-	2260
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: PALO PINTO			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849							
CREWS		WELL #:		1A	RRCID -> 264863		COMPL. DATE 01/12/2012	TOTAL DEPTH	1358	PERF. 1044	- 1110
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990							
GREEN, W. H. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 150770		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 3832	- 3880
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						5
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						5
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						5
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						5
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						5
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						5
GREEN, W. H.		WELL #:			RRCID -> 151878		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4649	PERF. 4242	- 4249
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						138
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						138
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						138
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						138
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						138
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						138
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2015											
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689							
SET RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 107735		COMPL. DATE 11/08/1977	TOTAL DEPTH	4388	PERF. 3849	- 3860
09	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178 3					74
10	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 3					74
11	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173 3					74
12	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 3					74
01	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 3					74
02	140 #	96	-0-	-44	-0-	96 3					74
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932							
KIRK A		WELL #:		2	RRCID -> 260336		COMPL. DATE 08/03/2010	TOTAL DEPTH	4284	PERF. 2205	- 2215
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462							
L SIKES SWD		WELL #: P 1			RRCID -> 287122		COMPL. DATE 05/23/2018	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1420	- 1795
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462							
WILLINGHAM D		WELL #:		2	RRCID -> 287550		COMPL. DATE 10/01/2018	TOTAL DEPTH	5052	PERF. 4290 - 4300	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	930 #	370	-0-	-560	-0-	370	2				162
10	1516 R	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2				162
11	792 R	792	-0-	-0-	-0-	792	2				162
12	496 #	373	-0-	-123	-0-	373	2				162
01	1209 #	278	-0-	-931	-0-	278	2				162
02	1092 #	174	-0-	-918	-0-	174	2				162
G & F OIL, INC.				292000							
WELLS		WELL #:		1E	RRCID -> 141894		COMPL. DATE 11/20/1986	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 3778 - 3782	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
GANNETT OPERATING LLC				293813							
CARTER BEND		WELL #:		8	RRCID -> 269373		COMPL. DATE 10/29/2012	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 1767 - 1770	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
LANDAR		WELL #:		7	RRCID -> 124632		COMPL. DATE 10/22/1981	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 3952 - 3958	
09	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-		-0-
10	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-		-0-
11	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-		-0-
12	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-		-0-
01	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-		-0-
02	84 #	68	-0-	-16	-0-	68	3	N	-0-		-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741							
ASHBY 1 AL		WELL #:		1	RRCID -> 168997		COMPL. DATE 01/24/1984	TOTAL DEPTH	4295	PERF. 4050 - 4053	
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
10	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-		-0-
11	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-		-0-
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-		-0-
LEXGAS, INC.				500222							
BRIDGES, DELBERT		WELL #:		3	RRCID -> 267536		COMPL. DATE 07/20/2012	TOTAL DEPTH	1908	PERF. 1326 - 1332	
09	90 #	31	-0-	-59	-0-	31	2	N	-0-		-0-
10	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-		-0-
11	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2	N	-0-		-0-
12	0	86	-0-	86	-0-	86	2	N	-0-		-0-
01	0	186	-0-	186	-0-	186	2	N	-0-		-0-
02	272 R	-0-	-0-	-272	-0-			N	-0-		-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR MOSAIC TEXAS LLC WILLINGHAM										//CONT.// 68707 001 589983		ASSOCIATED 49B		CNTY: PALO PINTO						
										WELL #:	2	RRCID ->	264985	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2372 - 2786	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I) (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		
09	1014 R	569	-0-	-0-	-445	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-		
10	575 R	575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-		
11	565 R	565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-		
12	558 #	292	-0-	-0-	-266	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-		
01	558 #	-0-	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	504 #	NO RPT	-0-	-0-	-504	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
WILLINGHAM										WELL #:	3	RRCID ->	264986	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2684 - 2815	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC DEAN										614284	WELL #:	2	RRCID ->	261280	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	3943	PERF.	3564 - 3574
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	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-		
NWG OPERATING LLC BELDING, W. J. "C"										616947	WELL #:	1	RRCID ->	148498	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3868 - 3876
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43		
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43		
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43		
BELDING, W. J.										WELL #:	4	RRCID ->	188461	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL DEPTH	3942	PERF.	3582 - 3599	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
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-		
PATTON EXPLORATION, INC. SIKES, HARRY										643730	WELL #:	2	RRCID ->	212583	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	1644	PERF.	1070 - 1080
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
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-		

PALO PINTO COUNTY REGULAR PROCO OPERATING CO., INC. COLLINS, P. H. UNIT										//CONT.//	68707 001 679595	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
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	
09	10	11	12	01	02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. STUART, ELLEN G. "B"										817555	WELL #:	6	RRCID ->	171485	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1600	- 1621
09	10	11	12	01	02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. MORROW 'A'										850964	WELL #:	2	RRCID ->	291423	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	4127	PERF. 4530	- 4546
09	10	11	12	01	02	150	#	106	-0-	-44	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY LEE, RICHARD										878925	WELL #:	2	RRCID ->	282029	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4223	- 4229
09	10	11	12	01	02	30	#	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	3	N	-0-	-0-	6	
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. PIERCE, R. N.										911808	WELL #:	5	RRCID ->	262216	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	3655	PERF. 992	- 1068
09	10	11	12	01	02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
PALO PINTO CO. REG. (GAS) ANTLE OPERATING, INC. KEATLEY										68707 333 026646	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
										WELL #:	1	RRCID ->	057463	COMPL. DATE	12/17/1973	TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A		
09	10	11	12	01	02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	31	1	88	2	N	-0-	-0-	118	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																		
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646																		
JONES WELL #: 1 RRCID -> 059370 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 4250 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		
09	14B2 EXT	124	-0-	124	124	124	2			N	-0-						-0-	
10	0	155	-0-	155	279	155	2			N	-0-						-0-	
11	0	149	-0-	149	428	149	2			N	-0-						-0-	
12	0	146	-0-	146	574	146	2			N	-0-						-0-	
01	0	140	-0-	140	714	140	2			N	-0-						-0-	
02	855 N	141	-0-	-714	-0-	141	2			N	-0-						-0-	
BRIDGES VASSIE WELL #: 3 RRCID -> 061218 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 1486 - 1492																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	
JONES WELL #: 3 RRCID -> 081809 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4098 - 4106																		
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-						-0-	
10	0	273	-0-	273	273	273	2			N	-0-						-0-	
11	0	250	-0-	250	523	250	2			N	-0-						-0-	
12	0	311	-0-	311	834	311	2			N	-0-						-0-	
01	0	308	-0-	308	1142	308	2			N	-0-						-0-	
02	1405 N	263	-0-	-1142	-0-	263	2			N	-0-						-0-	
JONES WELL #: 6 RRCID -> 097515 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2643 - 2648																		
09	14B2 EXT	63	-0-	63	63	63	2			N	-0-						-0-	
10	0	99	-0-	99	162	99	2			N	-0-						-0-	
11	0	103	-0-	103	265	103	2			N	-0-						-0-	
12	0	109	-0-	109	374	109	2			N	-0-						-0-	
01	0	106	-0-	106	480	106	2			N	-0-						-0-	
02	579 N	99	-0-	-480	-0-	99	2			N	-0-						-0-	
JONES WELL #: 5 RRCID -> 098138 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2806 - 2812																		
09	14B2 EXT	67	-0-	67	67	67	2			N	-0-						68	
10	0	95	-0-	95	162	95	2			N	-0-						68	
11	0	107	-0-	107	269	107	2			N	-0-						68	
12	0	108	-0-	108	377	108	2			N	-0-						68	
01	0	111	-0-	111	488	111	2			N	-0-						68	
02	593 N	105	-0-	-488	-0-	105	2			N	-0-						68	
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 123707 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4051 - 4055																		
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-						128	
10	0	1589	-0-	1589	1589	1589	2			Y	-0-						128	
11	0	1394	-0-	1394	2983	1394	2			Y	-0-						128	
12	0	1424	-0-	1424	4407	1424	2			Y	-0-						128	
01	0	1366	-0-	1366	5773	1366	2			Y	-0-						128	
02	2800 N	1210	-0-	-1590	4183	1210	2			Y	-0-						128	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646												
ASH, WALTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 131242 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4148 - 4160												
M	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
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	140 1	396 2	N	-0-			133
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	122 1	326 2	N	-0-			133
11	0	480	-0-	480	480	130 1	349 2	N	1	1 8		133
12	0	700	-0-	700	1180	151 1	545 2	N	4	4 8		133
01	0	572	-0-	572	1752	123 1	442 2	N	6	6 8		133
02	2253 N	501	-0-	-1752	-0-	125 1	376 2	N	-0-			133
HART CATTLE COMPANY "24" WELL #: 1 RRCID -> 137593 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 4168 PERF. 2681 - 2690												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
JONES WELL #: 7 RRCID -> 137747 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2606 - 2634												
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	209 2		N	-0-			-0-
10	0	183	-0-	183	183	183 2		N	-0-			-0-
11	0	155	-0-	155	338	155 2		N	-0-			-0-
12	0	155	-0-	155	493	155 2		N	-0-			-0-
01	0	158	-0-	158	651	158 2		N	-0-			-0-
02	790 N	139	-0-	-651	-0-	139 2		N	-0-			-0-
JONES WELL #: 4 RRCID -> 141253 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2646 - 2652												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16			102
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			109
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			131
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16			151
HUMPHRIES WELL #: 6 RRCID -> 152782 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4566 - 4576												
09	330 N	226	-0-	-104	-0-	226 2		N	-0-			20
10	0	49	-0-	49	49	49 2		N	-0-			20
11	0	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			20
12	0	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			20
01	0	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			20
02	49 N	-0-	-0-	-49	-0-			N	-0-			20
KEATLEY WELL #: 2 RRCID -> 156674 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3212 - 3226												
09	90 N	41	-0-	-49	-0-	11 1	30 2	N	-0-			-0-
10	0	32	-0-	32	32	9 1	23 2	N	-0-			-0-
11	0	41	-0-	41	73	11 1	30 2	N	-0-			-0-
12	0	115	-0-	115	188	13 1	49 2	N	48			48
01	0	75	-0-	75	263	53 9						
02	310 N	47	-0-	-263	-0-	16 1	59 2	N	-0-			48
						12 1	35 2	N	-0-			48

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646												
ASH, WALTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 160245 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4360 - 4366												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
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
JONES WELL #: 2 RRCID -> 160756 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2906 - 2934												
09	300 N	177	-0-	-123	-0-	177	2			N	-0-	-0-
10		135	-0-	135	-0-	135	2			N	-0-	-0-
11	0	130	-0-	130	-0-	265	130	2		N	-0-	-0-
12	0	112	-0-	112	-0-	377	112	2		N	-0-	-0-
01	0	110	-0-	110	-0-	487	110	2		N	-0-	-0-
02	589 N	102	-0-	-487	-0-	102	2			N	-0-	-0-
ASH, WALTER WELL #: 20 RRCID -> 161833 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4282 - 4292												
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	73	1	205	2	N	-0-	31
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	83	1	223	2	N	-0-	31
11	0	294	-0-	294	-0-	80	1	214	2	N	-0-	31
12	0	404	-0-	404	-0-	698	88	316	2	N	-0-	31
01	0	420	-0-	420	-0-	1118	92	328	2	N	-0-	31
02	1211 N	93	-0-	-1118	-0-	23	1	70	2	N	-0-	31
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197257 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3732 - 3737												
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-	-0-
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-	-0-
11	0	681	-0-	681	-0-	681	2			N	-0-	-0-
12	0	853	-0-	853	-0-	1534	853	2		N	-0-	-0-
01	0	806	-0-	806	-0-	2340	806	2		N	-0-	-0-
02	2800 N	759	-0-	-2041	-0-	299	759	2		N	-0-	-0-
LOCKHART, P. A., JR HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242829 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1656 - 1664												
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-	-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-	-0-
11	0	135	-0-	135	-0-	135	2			N	-0-	-0-
12	0	128	-0-	128	-0-	263	128	2		N	-0-	-0-
01	0	116	-0-	116	-0-	379	116	2		N	-0-	-0-
02	494 N	115	-0-	-379	-0-	115	2			N	-0-	-0-
LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657												
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-	-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	-0-
11	0	145	-0-	145	-0-	145	2			N	-0-	-0-
12	0	136	-0-	136	-0-	281	136	2		N	-0-	-0-
01	0	125	-0-	125	-0-	406	125	2		N	-0-	-0-
02	528 N	122	-0-	-406	-0-	122	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	ALLOW 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
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			129
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			129
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			129
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			129
01	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-			129
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523										
MCKEE				WELL #:		3	RRCID -> 141841	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH	4821	PERF. 4473	-	4476	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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	
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-
BACON ENERGY				042398										
BRACKEEN, A. H.				WELL #:		3	RRCID -> 044016	COMPL. DATE 04/01/1967	TOTAL DEPTH	4330	PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRACKEEN, A. H.				WELL #:		1	RRCID -> 060104	COMPL. DATE 08/16/2014	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 891	-	1308	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BARRON PETROLEUM LLC				053302										
CONWAY, J. W.				WELL #:		15	RRCID -> 203465	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH	1242	PERF. 1158	-	1166	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
BIG STAR EXPLORATION				070442													
ROGERS		WELL #:		2		RRCID -> 057812		COMPL. DATE 04/15/1973		TOTAL DEPTH		3665 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	324	-0-	324	324	324	3					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	395	-0-	395	719	395	3					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	369	-0-	369	1088	369	3					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1088							N	NO RPT			-0-	

DICKERSON "B"				WELL #:	3	RRCID -> 117221		COMPL. DATE 09/15/1986		TOTAL DEPTH		4400 PERF. 3807 - 3837					
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3					N	-0-			-0-	
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3					N	-0-			-0-	
11	720 N	162	-0-	-558	-0-	162	3					N	-0-			-0-	
12	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	3					N	-0-			-0-	
01	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	3					N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	

ROGERS				WELL #:	13	RRCID -> 145991		COMPL. DATE 06/23/1993		TOTAL DEPTH		982 PERF. 868 - 982					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
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-	

BJB TRANSPORT LLC				072511													
RITCHIE, JOHN				WELL #:	4	RRCID -> 168765		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH		2850 PERF. 2762 - 2776					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
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-	

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563													
STUART, J. N. "A"				WELL #:	21	RRCID -> 187449		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH		3960 PERF. 3483 - 3487					
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2					N	-0-			-0-	
10	0	125	-0-	125	-0-	125	2					N	-0-			-0-	
11	0	112	-0-	112	-0-	237	2					N	-0-			-0-	
12	0	98	-0-	98	-0-	335	2					N	-0-			-0-	
01	0	113	-0-	113	-0-	448	2					N	-0-			-0-	
02	527 N	79	-0-	-448	-0-	79	2					N	-0-			-0-	

NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308													
JOHNSON ALPHA				WELL #:	1	RRCID -> 063531		COMPL. DATE 06/25/1975		TOTAL DEPTH		4550 PERF. 2943 - 2958					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
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-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
CASE RESOURCES, LLC 139140															
MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664															
M	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
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-				-0-
10	0	308	-0-	308	308	308	3			N	-0-				-0-
11	0	280	-0-	280	588	280	3			N	-0-				-0-
12	0	277	-0-	277	865	277	3			N	-0-				-0-
01	0	270	-0-	270	1135	270	3			N	-0-				-0-
02	1372 N	237	-0-	-1135	-0-	237	3			N	-0-				-0-
MANLEY, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 121835 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746															
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-				-0-
10	0	308	-0-	308	308	308	3			N	-0-				-0-
11	0	280	-0-	280	588	280	3			N	-0-				-0-
12	0	277	-0-	277	865	277	3			N	-0-				-0-
01	0	270	-0-	270	1135	270	3			N	-0-				-0-
02	1372 N	237	-0-	-1135	-0-	237	3			N	-0-				-0-
RAYLEE-LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 204575 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5120 - 5220															
09	480 N	361	-0-	-119	-0-	361	3			N	-0-				79
10	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-				79
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-				79
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-				79
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				N	-0-				79
02	392 N	190	-0-	-202	-0-	190	3			N	-0-				79
CHANZE OIL CO., INC. 144419															
SITTON L.T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 068578 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 2540 - 2545															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
SITTON, ANGIE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438															
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-				155
10	0	287	-0-	287	287	287	3			N	-0-				155
11	0	276	-0-	276	563	276	3			N	-0-				155
12	0	276	-0-	276	839	276	3			N	-0-				155
01	0	296	-0-	296	1135	296	3			N	-0-				155
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	1051					N	NO RPT				155
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849															
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980															
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				-0-
10	0	110	-0-	110	110	110	2			N	-0-				-0-
11	0	251	-0-	251	361	251	2			N	-0-				-0-
12	0	155	-0-	155	516	155	2			N	-0-				-0-
01	0	187	-0-	187	703	187	2			N	-0-				-0-
02	733 N	30	-0-	-703	-0-	30	2			N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC BETTIE PETTY															CNTY: PALO PINTO		
//CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT																	
//CONT.// 147849																	
WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167																	
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
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1931	2	2	9	N	2					54
10	0		1540	-0-	1540	1540	1538	2	2	9	N	2					56
11	0		61	-0-	61	1601	59	2	2	9	N	2					58
12	0		1071	-0-	1071	2672	1069	2	2	9	N	2					60
01	0		1424	-0-	1424	4096	1422	2	2	9	N	2					62
02	2800	N	10	-0-	-2790	1306	8	2	2	9	N	2					64
BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044																	
09	720	N	2	-0-	-718	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0		98	-0-	98	98	98	2			N	-0-					-0-
11	290	N	192	-0-	-98	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
CHOLLA PETROLEUM, INC. F & R HALSELL 150683 WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A																	
09	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
COX, LEE INVESTMENTS INC. JAGGERS, L. L. 185990 WELL #: 1 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A																	
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	0		223	-0-	223	223	223	2			N	-0-					-0-
11	0		211	-0-	211	434	211	2			N	-0-					-0-
12	0		216	-0-	216	650	216	2			N	-0-					-0-
01	856	N	206	-0-	-650	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC SANDY 197689 WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689											
SAND VALLEY "B"		WELL #:		3	RRCID -> 242071		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4250	- 4584			
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	
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	53	1	250	3	N	-0-			-0-	
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	55	1	256	3	N	-0-			-0-	
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	70	1	238	3	N	-0-			-0-	
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	62	1	249	3	N	-0-			-0-	
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	59	1	253	3	N	-0-			-0-	
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	30	1	104	3	N	-0-			-0-	

HINKSON, WILLIAM				WELL #:	7	RRCID -> 259709		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3018	- 3148		
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

HINKSON, WILLIAM				WELL #:	9	RRCID -> 274198		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1648	- 1658		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-	

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
MERCER				WELL #:	2	RRCID -> 075251		COMPL. DATE 10/17/1977		TOTAL DEPTH	4480	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932											
HINKSON				WELL #:	2	RRCID -> 141020		COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH	4225	PERF. 1588	- 1618		
09	14B DENY	1	-0-	1	18	1	3			Y	-0-			-0-	
10	14B DENY	1	-0-	1	19	1	3			Y	-0-			-0-	
11	14B DENY	1	-0-	1	20	1	3			Y	-0-			-0-	
12	H15 VIOL	1	-0-	1	21	1	3			Y	-0-			-0-	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			-0-	

HINKSON				WELL #:	8	RRCID -> 153581		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH	3976	PERF. 3694	- 3702		
09	14B DENY	1	-0-	1	18	1	3			Y	-0-			-0-	
10	14B DENY	1	-0-	1	19	1	3			Y	-0-			-0-	
11	14B DENY	1	-0-	1	20	1	3			Y	-0-			-0-	
12	H15 VIOL	1	-0-	1	21	1	3			Y	-0-			-0-	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			-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 #:		1	RRCID -> 156798		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH	4222	PERF. 3700 -	3794
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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
REEDER		WELL #:		1	RRCID -> 163955		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH	4665	PERF. 3790 -	4469
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-
HINKSON		WELL #:		18	RRCID -> 176298		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH	4020	PERF. 1944 -	1953
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SLEMMONS, HELEN		WELL #:		2	RRCID -> 181662		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4066 -	4082
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-
HINKSON		WELL #:		7905	RRCID -> 186245		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH	4525	PERF. 4228 -	4342
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HINKSON, LAURA		WELL #:		2	RRCID -> 192334		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH	4050	PERF. 1938 -	1956
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HINKSON		WELL #:		20	RRCID -> 199957		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH	4185	PERF. 3955 -	4050
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
10	0		1	-0-	1	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
11	0		1	-0-	1	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932												
HINKSON, BILL "A"		WELL #:		A 4	RRCID -> 200219		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH	4243	PERF. 4009	-	4063			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
CARTER "2"-40				WELL #:		1A	RRCID -> 177618		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH	4356	PERF. 4206	-	4226	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462												
MCCLURE J.J.				WELL #:		1	RRCID -> 056672		COMPL. DATE 10/10/1972		TOTAL DEPTH	4350	PERF. N/A			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-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-
WILLINGHAM				WELL #:		9	RRCID -> 090991		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3057	-	3063	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
WILLINGHAM				WELL #:		12	RRCID -> 096289		COMPL. DATE 10/20/1981		TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2445	-	2450	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462																		
MCCLURE, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 140912 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4484 PERF. 4220 - 4230																		
M	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		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	505						N	-0-					5	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	505						N	-0-					5	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	505						N	-0-					5	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	505						N	-0-					5	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	505						N	-0-					5	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	505						N	-0-					5	

WILLINGHAM W															WELL #: W 2	RRCID -> 172574	COMPL. DATE 12/09/2014	TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2410 - 2600
09	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	DLQ H-10	-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-	

WILLINGHAM "W"															WELL #: W 3	RRCID -> 173126	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2268 - 2274
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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-	

JOHNSON, HELEN															WELL #: 13	RRCID -> 198394	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2692 - 2698
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

B ROGERS															WELL #: B 1	RRCID -> 280914	COMPL. DATE 09/23/2016	TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	

B ROGERS															WELL #: B 2HR	RRCID -> 281194	COMPL. DATE 06/25/2016	TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	

WILLINGHAM															WELL #: 7	RRCID -> 281921	COMPL. DATE 04/08/2016	TOTAL DEPTH 4408 PERF. 1654 - 4250
09	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2				N	-0-					-0-	
10	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2				N	-0-					-0-	
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	2				N	-0-					-0-	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					-0-	
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2				N	-0-					-0-	
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	151	2				N	-0-					-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
HALSELL RANCH		WELL #:		P 29	RRCID -> 287031		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH	4862	PERF. 5001 - 5162			
M 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
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
ECHO PRODUCTION, INC.				240125										
GREEN, W. T.		WELL #:		4	RRCID -> 181895		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3299 - 3298			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EDGIN, GEORGE				243233										
EDGIN		WELL #:		2	RRCID -> 073328		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH	2797	PERF. 2733 - 2740			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
EL RENO ENERGY, LLC				250571										
CLAYPOOL, ROBBIE		WELL #:		1	RRCID -> 106100		COMPL. DATE 09/11/1975		TOTAL DEPTH	4235	PERF. 4050 - 4058			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENR OPERATING, LLC				253075										
BRIERTON		WELL #:		1	RRCID -> 260862		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH	3619	PERF. 1749 - 3465			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489										
GALLAGHER-REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID -> 057527		COMPL. DATE 11/15/1976		TOTAL DEPTH	4522	PERF. N/A			
09	990 N	895	-0-	-95	-0-	895	2			N	-0-			27
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			27
11	0	895	-0-	895	-0-	895	2			N	-0-			27
12	0	914	-0-	914	-0-	1809	2			N	-0-			27
01	0	912	-0-	912	-0-	2721	2			N	-0-			27
02	2800 N	836	-0-	-1964	-0-	757	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	0	12	-0-	12	12	12	2		N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	0	11	-0-	11	11	11	2		N	-0-			-0-
01	0	21	-0-	21	32	21	2		N	-0-			-0-
02	41 N	9	-0-	-32	-0-	9	2		N	-0-			-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140									
CALVIN-HART UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 056384		COMPL. DATE 07/10/1973		TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A	
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		N	-0-	21 7		-0-
10	0	1647	-0-	1647	1647	1647	2		N	-0-			-0-
11	0	1584	-0-	1584	3231	1584	2		N	-0-			-0-
12	0	1643	-0-	1643	4874	1643	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	1644	-0-	-1456	3418	1644	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1482	-0-	-1318	2100	1482	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
09	DLQ G-10	83	-0-	83	156	83	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	83	-0-	83	239	83	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	82	-0-	82	321	82	2		Y	-0-			-0-
12	0	24	-0-	24	345	24	2		Y	-0-			-0-
01	0	1002	-0-	1002	1347	992	2	10 9	Y	9			9
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	1263				Y	NO RPT			9

PADGETT, J.W.				WELL #:	4	RRCID -> 090663		COMPL. DATE 11/10/1980		TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3835	- 3839
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PADGETT, J. W.				WELL #:	3	RRCID -> 090803		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH	4530	PERF. 3654	- 3661
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COSTELLO				WELL #:	1	RRCID -> 092977		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2181	- 2298
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000															
COSTELLO		WELL #: 2		RRCID -> 097255		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 2198 - 2218							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GREEN, WYLIE T.		WELL #: 2		RRCID -> 098637		COMPL. DATE 11/14/1981		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4380 - 4386							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96	
CROMERA-CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 117509		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 4147		PERF. 2498 - 2504							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
WELLS		WELL #: 1C		RRCID -> 130654		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 2542		PERF. 2476 - 2478							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
PRIDDY		WELL #: 1A		RRCID -> 139472		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 2379		PERF. 2298 - 2305							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
PADGETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 159541		COMPL. DATE 05/27/1996		TOTAL DEPTH 4481		PERF. 2318 - 2376							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
COSTELLO		WELL #: 1A		RRCID -> 163592		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4120 - 4140							
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-	
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-	
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-	
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-	
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000												
SMITH HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 171491		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COSTELLO, CONNIE				WELL #: 2		RRCID -> 197542		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COSTELLO				WELL #: 5		RRCID -> 209989		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192				
09	360 N	196	-0-	-164	-0-	86	2	110 9	N	100	172 1			49
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	300	2	22 9	N	20				69
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	200	2	28 9	N	25				94
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	300	2	22 9	N	20				114
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	300	2	24 9	N	22				136
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-				N	NO RPT				136

JADE				WELL #: 2		RRCID -> 256734		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

CARTER				WELL #: 1		RRCID -> 261490		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 2478				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GARDNER, EARL				294490										
GARDNER, EARL				WELL #: 1		RRCID -> 072760		COMPL. DATE 07/11/1977		TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935										
PROCTOR		WELL #:		2	RRCID -> 181408		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH		4210	PERF. 3692 - 3706		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			4
10	0	488	-0-	488	488	488	3			N	-0-			4
11	0	461	-0-	461	949	461	3			N	-0-			4
12	0	428	-0-	428	1377	428	3			N	-0-			4
01	1783 N	406	-0-	-1377	-0-	406	3			N	-0-			4
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			4
GTG OPERATING, LLC				337080										
STUART, J.N.		WELL #:		197	RRCID -> 109214		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH		1730	PERF. 1062 - 1075		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2 1		114
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1 1		115
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1		113
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2 1		114
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			114
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			114
STUART, J.N. "A"		WELL #:		201	RRCID -> 124276		COMPL. DATE 05/20/1987		TOTAL DEPTH		1030	PERF. 1020 - 1030		
09	0	234	-0-	234	234	87	1	147	2	Y	-0-			-0-
10	0	219	-0-	219	453	70	1	149	2	Y	-0-			-0-
11	0	231	-0-	231	684	82	1	149	2	Y	-0-			-0-
12	0	231	-0-	231	915	98	1	133	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	915					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	915					Y	NO RPT			-0-
STUART, J.N. "A"		WELL #:		208	RRCID -> 125360		COMPL. DATE 09/24/1987		TOTAL DEPTH		960	PERF. 924 - 960		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STUART, J.N. "A"		WELL #:		194	RRCID -> 126071		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH		4017	PERF. 1442 - 1462		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
STUART, J. N. "A"		WELL #:		193	RRCID -> 135873		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH		1550	PERF. 1454 - 1464		
09	0	426	-0-	426	426	219	1	207	2	Y	-0-			18
10	0	352	-0-	352	778	135	1	217	2	Y	-0-			18
11	0	371	-0-	371	1149	221	1	150	2	Y	-0-			18
12	0	96	-0-	96	1245	1	1	95	2	Y	-0-			18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1245					Y	NO RPT			18
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1245					Y	NO RPT			18

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO											
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080																	
STUART, J. N.		WELL #: 211		RRCID -> 136052		COMPL. DATE 09/30/1990		TOTAL DEPTH 1494		PERF. 1440 - 1494									
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
STUART, J.N. "A"																			
				WELL #: 1		RRCID -> 147395		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 1095		PERF. 1050 - 1095							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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	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-
HARDONCOURT, FRANCES D.																			
HARDONCOURT A		356760		WELL #: 4		RRCID -> 108081		COMPL. DATE 10/25/1987		TOTAL DEPTH 1853		PERF. 1172 - 1175							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
HILLTOP PETROLEUM LLC																			
BRIERTON		388911		WELL #: 1		RRCID -> 066134		COMPL. DATE 11/10/1975		TOTAL DEPTH 4163		PERF. N/A							
09	2057	835	-0-	-1222	-0-	835	2						N	-0-					-0-
10	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	2						N	-0-					-0-
11	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	2						N	-0-					-0-
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2						N	-0-					-0-
01	0	402	-0-	402	402	402	2						N	-0-					-0-
*02	751 N	349	-0-	-402	-0-	349	2						N	-0-					-0-
BRIERTON G. S. "A"																			
				WELL #: 1		RRCID -> 067887		COMPL. DATE 05/28/1976		TOTAL DEPTH 3776		PERF. 3440 - 3444							
09	3287	1670	-0-	-1617	-0-	1670	2						N	-0-					-0-
10	1299 R	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2						N	-0-					-0-
11	1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2						N	-0-					-0-
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2						N	-0-					-0-
01	0	804	-0-	804	804	804	2						N	-0-					-0-
*02	1501 N	697	-0-	-804	-0-	697	2						N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)										//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
HILLTOP PETROLEUM LLC										//CONT.// 388911										
LEE, W.D.										WELL #: 1		RRCID -> 093810		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4703		PERF. 2704 - 2714		
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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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-		
HITEX RESOURCES, LP										390521										
DICKERSON										WELL #: 1		RRCID -> 121988		COMPL. DATE 07/24/1986		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3525 - 3610		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10		
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10		
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10		
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		
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		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65		
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		
PLUGGED AND ABANDONED										03/16/2023										
LANGFORD "H"										WELL #: 2		RRCID -> 190625		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 3915 - 3920		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102		
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		
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		
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3				N	-0-					-0-		
10	0		43	-0-	43	-0-	43	3				N	-0-					-0-		
11	0		35	-0-	35	-0-	78	3				N	-0-					-0-		
12	112	N	34	-0-	-78	-0-	34	3				N	-0-					-0-		
01	0		65	-0-	65	-0-	65	3				N	-0-					-0-		
*02	127	N	62	-0-	-65	-0-	62	3				N	-0-					-0-		
M.E.C.										WELL #: 1		RRCID -> 141039		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 2240 - 2254		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-		

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 157298 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 2597 - 2836														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
JORDAN, TOM A WELL #: 1A RRCID -> 162449 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 2536 - 2546														
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-			-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-			-0-
YEATES, WANDA TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 163011 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2556 - 2562														
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-			-0-
11	0	4	-0-	4	9	4	3			N	-0-			-0-
12	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	0	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-			-0-
02	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-			-0-
REAGAN, M. L. WELL #: 2011 RRCID -> 165196 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2410 - 2482														
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-			-0-
11	0	4	-0-	4	9	4	3			N	-0-			-0-
12	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	0	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-			-0-
*02	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-			-0-
M. P. D. S. CORP. WELL #: 3013 RRCID -> 165206 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3620 - 3625														
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-			-0-
10	0	78	-0-	78	78	78	3			N	-0-			-0-
11	0	62	-0-	62	140	62	3			N	-0-			-0-
12	202 N	62	-0-	-140	-0-	62	3			N	-0-			-0-
01	0	117	-0-	117	117	117	3			N	-0-			-0-
*02	228 N	111	-0-	-117	-0-	111	3			N	-0-			-0-
JORDAN, TOM A WELL #: 3A RRCID -> 165978 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2591 - 2605														
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
11	0	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-			-0-
12	0	52	-0-	52	102	52	3			N	-0-			-0-
01	0	50	-0-	50	152	50	3			N	-0-			-0-
02	199 N	47	-0-	-152	-0-	47	3			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406														
MPDS CORP. WELL #: 4013 RRCID -> 166233 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3692 - 3700														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976														
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	520	3	22	9	N	20			68
10	0	695	-0-	695	695	498	3	197	9	N	179	179	1	68
11	0	546	-0-	546	1241	535	3	11	9	N	10			78
12	0	574	-0-	574	1815	562	3	12	9	N	11			89
01	0	549	-0-	549	2364	538	3	11	9	N	10			99
*02	2800 N	520	-0-	-2280	84	503	3	17	9	N	15			114

WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244														
09	150 N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			-0-
01	0	294	-0-	294	295	294	3			N	-0-			-0-
*02	487 N	192	-0-	-295	-0-	192	3			N	-0-			-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761														
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036														
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			-0-
11	0	79	-0-	79	79	79	2			N	-0-			-0-
12	0	65	-0-	65	144	65	2			N	-0-			-0-
01	0	55	-0-	55	199	55	2			N	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	115					N	NO RPT			-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142														
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066														
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
11	0	129	-0-	129	129	129	2			N	-0-			-0-
12	211 N	82	-0-	-129	-0-	82	2			N	-0-			-0-
01	0	91	-0-	91	91	91	2			N	-0-			-0-
02	201 N	110	-0-	-91	-0-	110	2			N	-0-			-0-

MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078														
09	840 N	591	-0-	-249	-0-	582	2	9	9	N	8			42
10	1054 N	650	-0-	-404	-0-	641	2	9	9	N	8			50
11	0	608	-0-	608	608	601	2	7	9	N	6			56
12	1082 N	474	-0-	-608	-0-	465	2	9	9	N	8			64
01	0	436	-0-	436	436	429	2	7	9	N	6			70
02	995 N	559	-0-	-436	-0-	553	2	6	9	N	5			75

PALO PINTO CO. REG. (GAS)														CNTY: PALO PINTO	
KORNYE-TILLMAN COMPANY															
HARALSON, ELLA															
WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-				39
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-				39
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-				39
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				39
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				39
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				39

ILES ESTATE														WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-				-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-				-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-

GREEN, FLORENCE														WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A	
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-				125
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				125
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-				125
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				125
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				125
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-				125

BERRY, W. H.														WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040	
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				85
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-				85
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-				85
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-				85
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-				85
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				85

HATCHETT														WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0	
09	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-				-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-				-0-
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-				-0-
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-				-0-
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-				-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-				-0-

SET RANCH														WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

MCKEE UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286	
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				7
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				7
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				7
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				7
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				7
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				7

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741												
MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674												
M	ALLOW 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
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-	88
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-	88
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-	88
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-	88
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-	88
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-	88
L.J. RESOURCES, LLC 479988												
BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500												
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-	-0-
10	0	43	-0-	43	43	43	3			N	-0-	-0-
11	0	39	-0-	39	82	39	3			N	-0-	-0-
12	0	44	-0-	44	126	44	3			N	-0-	-0-
01	0	35	-0-	35	161	35	3			N	-0-	-0-
02	203 N	42	-0-	-161	-0-	42	3			N	-0-	-0-
BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400												
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-	-0-
10	0	130	-0-	130	130	130	3			N	-0-	-0-
11	0	118	-0-	118	248	118	3			N	-0-	-0-
12	0	130	-0-	130	378	130	3			N	-0-	-0-
01	0	106	-0-	106	484	106	3			N	-0-	-0-
02	609 N	125	-0-	-484	-0-	125	3			N	-0-	-0-
BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553												
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-	-0-
10	0	696	-0-	696	696	696	3			N	-0-	-0-
11	0	632	-0-	632	1328	632	3			N	-0-	-0-
12	0	696	-0-	696	2024	696	3			N	-0-	-0-
01	0	566	-0-	566	2590	566	3			N	-0-	-0-
02	2800 N	668	-0-	-2132	458	668	3			N	-0-	-0-
L R OPERATING CO. 480254												
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730												
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	-0-
10	0	74	-0-	74	74	74	2			N	-0-	-0-
11	114 N	40	-0-	-74	-0-	40	2			N	-0-	-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-	-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-	-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-
RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727												
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	-0-
10	0	35	-0-	35	35	35	2			N	-0-	-0-
11	57 N	22	-0-	-35	-0-	22	2			N	-0-	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-	-0-
*01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
L R OPERATING CO.		//CONT.//		480254												
PADGETT		WELL #:		1	RRCID -> 073011		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 4410		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	0	369	-0-	369	369	369	2			N	-0-					-0-
11	676 N	307	-0-	-369	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
LEXGAS, INC.				500222												
HART				WELL #:		1	RRCID -> 065748		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4330 -		4340	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	0	51	-0-	51	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	0	50	-0-	50	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	101 N	-0-	-0-	-101	-0-					N	-0-					-0-
LISTER, JOE K.				503360												
LISTER				WELL #:		1	RRCID -> 073598		COMPL. DATE 12/11/1975		TOTAL DEPTH 4816		PERF. N/A			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
MCCOWN ENGINEERING				542362												
RINGO				WELL #:		18	RRCID -> 204337		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3790		PERF. 1572 -		1577	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2023																
MINGUS OIL & GAS				569683												
WILBAR				WELL #:		4	RRCID -> 075692		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2022 - WELL PLUGGED 10/26/22																
MINTON OIL & GAS PROPERTIES				570140												
LEMLEY-GILMORE				WELL #:		1	RRCID -> 098710		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 4032 -		4118	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						
MOGUL RESOURCES, LLC												573657												
MCCLURE										WELL #:		1		RRCID -> 044049		COMPL. DATE 03/18/1968		TOTAL DEPTH 4220		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-	
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-	

LONG, C. B. -A-										WELL #:		3A		RRCID -> 044050		COMPL. DATE 01/18/1968		TOTAL DEPTH 4220		PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-	
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-	

NWG OPERATING LLC										616947														
BELDING, W. J. "D"										WELL #:		1		RRCID -> 147128		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH 3996		PERF. 3655 - 3660				
09	0		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							60	
10	0		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							60	
11	0		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							60	
12	0		NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							60	
01	0	N	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							60	
02	0	N	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				
09	0		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-	
10	0		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-	
11	0		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-	
12	0		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-	

OIL, GAS, ETC. LLC										620678														
ARROTT										WELL #:		2		RRCID -> 157213		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4032 - 4040		
09	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-	
10	0		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-	
11	0		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-	
12	0		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-	
01	0		-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-	
02	0	N	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-	

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				
09	196	N	196		-0-	-0-		-0-		196	2				N	-0-							38	
10	168	N	168		-0-	-0-		-0-		168	2				N	-0-							38	
11	184	N	184		-0-	-0-		-0-		184	2				N	-0-							38	
12	190	N	190		-0-	-0-		-0-		190	2				N	-0-							38	
01	212	N	212		-0-	-0-		-0-		212	2				N	-0-							38	
02	112	N	81		-0-	-31		-0-		81	2				N	-0-							38	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)										//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC												638494								
SLEMMONS, HELEN										WELL #:		3	RRCID -> 180515		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 4078 - 4088	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
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-		
LONG, LOLITA										WELL #:		6	RRCID -> 184734		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 3891		PERF. 3699 - 3790	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
BORCHERS-WILBAR										WELL #:		2	RRCID -> 188075		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 2972 - 2998	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
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-		
PATTON EXPLORATION, INC.										WELL #:		643730	RRCID -> 065485		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH 4148		PERF. N/A	
HARRINGTON BERT												1								
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-					1		
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-					1		
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2				N	-0-					1		
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2				N	-0-					1		
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2				N	-0-					1		
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-						N	NO RPT					1		
SIKES, HARRY										WELL #:		1	RRCID -> 144446		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4223 - 4229	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6		
PEBA OIL & GAS, INC.										WELL #:		648640	RRCID -> 219855		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 2985		PERF. 2118 - 2166	
WRIGHT UNIT												2								
09	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1082	2				N	-0-					-0-		
10	0		1122	-0-	1122	-0-	1122	2				N	-0-					-0-		
11	0		1063	-0-	1063	-0-	2185	2				N	-0-					-0-		
12	0		1093	-0-	1093	-0-	3278	2				N	-0-					-0-		
01	0		1066	-0-	1066	-0-	4344	2				N	-0-					-0-		
*02	2800	N	994	-0-	-1806	-0-	2538	2				N	-0-					-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.// 648640									
WRIGHT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221430		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 2342		PERF. 2110 - 2168	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-	-0-
11	0	1	-0-	1	2	1	2		N	-0-	-0-
12	0	1	-0-	1	3	1	2		N	-0-	-0-
01	0	1	-0-	1	4	1	2		N	-0-	-0-
*02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-	-0-

DWORSKY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 222984		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3760 - 3794	
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	-0-
10	0	15	-0-	15	15	15	2		N	-0-	-0-
11	0	14	-0-	14	29	14	2		N	-0-	-0-
12	0	14	-0-	14	43	14	2		N	-0-	-0-
01	0	14	-0-	14	57	14	2		N	-0-	-0-
*02	70 N	13	-0-	-57	-0-	13	2		N	-0-	-0-

HOLUB, HENRY		WELL #: 6S		RRCID -> 248277		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 1580		PERF. 882 - 908	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

HOLUB, HENRY		WELL #: 9S		RRCID -> 256440		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 1670		PERF. 886 - 908	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

HOLUB, HENRY		WELL #: 13		RRCID -> 273513		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 4012 - 4087	
09	840 N	735	-0-	-105	-0-	735	2		N	-0-	-0-
10	0	639	-0-	639	-0-	639	2		N	-0-	-0-
11	0	730	-0-	730	1369	730	2		N	-0-	-0-
12	0	727	-0-	727	2096	727	2		N	-0-	-0-
01	0	696	-0-	696	2792	696	2		N	-0-	-0-
*02	2800 N	388	-0-	-2412	380	388	2		N	-0-	-0-

PETEX CLAYTON		WELL #: 659782 3		RRCID -> 067382		COMPL. DATE 07/19/1976		TOTAL DEPTH 4727		PERF. 3174 - 0	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	36	-0-	36	36	36	2		N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-	-0-
02	36 N	-0-	-0-	-36	-0-				N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
PETEX //CONT.// 659782														
HART, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 147378 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4168														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	990 N	906	-0-	-84	-0-	906	2			N	-0-			-0-
10	1023 N	928	-0-	-95	-0-	928	2			N	-0-			-0-
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-			-0-
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-			-0-
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-			-0-
PITCOCK, INC. 665870														
GREEN, F. WELL #: 6 RRCID -> 195546 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2470 - 2478														
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-			-0-
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-			-0-
11	0	142	-0-	-142	-0-	142	2			N	-0-			-0-
12	251 N	109	-0-	-142	-0-	109	2			N	-0-			-0-
01	0	118	-0-	-118	-0-	118	2			N	-0-			-0-
*02	214 N	96	-0-	-118	-0-	96	2			N	-0-			-0-
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 4 RRCID -> 227572 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4674 - 4679														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			45
11	0	357	-0-	-357	-0-	357	2			N	-0-			45
12	0	358	-0-	-358	-0-	358	2			N	-0-			45
01	0	345	-0-	-345	-0-	345	2			N	-0-			45
*02	1366 N	306	-0-	-1060	-0-	306	2			N	-0-			45
PROCO OPERATING CO., INC. 679595														
LYON W.L. WELL #: 1 RRCID -> 058282 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 964 - 1004														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 074185 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 4543 PERF. N/A														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: PALO PINTO						
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595																	
COOK, J.T. "A" WELL #: 3											RRCID -> 114227 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 3184 - 3194						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2											RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629 WHARTON 2-21 WELL #: 6											RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072						
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)										//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
QUEST PETROLEUM COMPANY										//CONT.//		684629									
WHARTON 2-21										WELL #:		4		RRCID -> 236851		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 4370		PERF. 4272 - 4278	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
09		60 N	53	-0-		-7	-0-			53 2			N	-0-						-0-	
10		93 N	67	-0-		-26	-0-			67 2			N	-0-						-0-	
11		72 N	72	-0-		-0-	-0-			72 2			N	-0-						-0-	
12		64 N	64	-0-		-0-	-0-			64 2			N	-0-						-0-	
01		60 N	60	-0-		-0-	-0-			60 2			N	-0-						-0-	
02		56 N	55	-0-		-1	-0-			55 2			N	-0-						-0-	

WHARTON 2-21										WELL #:		8		RRCID -> 237219		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4094 - 4098	
09		70 N	70	-0-		-0-	-0-			70 2			N	-0-						6	
10		65 N	65	-0-		-0-	-0-			65 2			N	-0-						6	
11		74 N	74	-0-		-0-	-0-			74 2			N	-0-						6	
12		53 N	53	-0-		-0-	-0-			53 2			N	-0-						6	
01		58 N	58	-0-		-0-	-0-			58 2			N	-0-						6	
02		65 N	65	-0-		-0-	-0-			65 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											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
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-	

RAY HERRING OPERATING CO., LLC										WELL #:		695232		RRCID -> 110344		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 4252		PERF. 4238 - 4242	
BURNS										1											
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	26						N	-0-						4	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	26						N	-0-						4	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	26						N	-0-						4	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	26						N	-0-						4	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	26						N	-0-						4	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	26						N	NO RPT						4	
PLUGGED AND ABANDONED										09/22/2021											

HERRING										WELL #:		2		RRCID -> 224773		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 4255		PERF. 4146 - 4156	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						16	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						16	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						16	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						16	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						16	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	T. A.	-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-	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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	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-

LEMLEY-VINCENT				WELL #:		2	RRCID -> 116303		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH	4203	PERF. 2600	-	2642			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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	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-

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222														
SANDERS				WELL #:		1	RRCID -> 068073		COMPL. DATE 09/06/1976		TOTAL DEPTH	4146	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77

CONE				WELL #:		3	RRCID -> 126663		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3664	-	3672			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

CONE				WELL #:		2	RRCID -> 127563		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3796	-	3801			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

MERCER				WELL #:		1502	RRCID -> 163227		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2692	-	2747			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222									
MERCER		WELL #: 1401		RRCID -> 165521		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2725 - 2748	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MERCER		WELL #: 1402		RRCID -> 165523		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2685 - 2798	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-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-
CONE 10		WELL #: 1001		RRCID -> 167683		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2712 - 2740	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-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-
CONE 10		WELL #: 1101		RRCID -> 167750		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4478		PERF. 4082 - 4402	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-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-
CONE		WELL #: 415		RRCID -> 167873		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3124		PERF. 2692 - 2744	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-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-
CONE 11		WELL #: 1103B		RRCID -> 168983		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2373 - 2430	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25						-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
MERCER		WELL #:		1	RRCID -> 101909		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH	4177	PERF. 3636	- 3646		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

HOUX, JAMES		WELL #:		2	RRCID -> 102362		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3418	- 3427		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

HOUSTON, RAYMOND		WELL #:		2	RRCID -> 156532		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2275	- 2309		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

MCDANIEL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 164789		COMPL. DATE 08/28/1997		TOTAL DEPTH	3477	PERF. 1730	- 1736		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

HOUX		WELL #:		1	RRCID -> 164790		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH	3460	PERF. 3208	- 3214		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

RICHARDSON "A"		WELL #:		1	RRCID -> 166252		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH	1835	PERF. 1675	- 1718		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

HARTNETT		WELL #:		1	RRCID -> 197427		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH	4664	PERF. 3232	- 3246		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
SKY RESOURCES, INC.				786408										
LADD		WELL #:		1		RRCID -> 059249		COMPL. DATE 12/13/1973		TOTAL DEPTH		4539 PERF. N/A		
M	ALLOW 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
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
10	0	127	-0-	127	127	127	3			N	-0-			-0-
11	0	119	-0-	119	246	119	3			N	-0-			-0-
12	0	122	-0-	122	368	122	3			N	-0-			-0-
01	0	121	-0-	121	489	121	3			N	-0-			-0-
02	595 N	106	-0-	-489	-0-	106	3			N	-0-			-0-

WILSON-HITTSO UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 205059		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504		
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-			-0-
10	0	59	-0-	59	59	59	3			N	-0-			-0-
11	0	30	-0-	30	89	30	3			N	-0-			-0-
12	0	22	-0-	22	111	22	3			N	-0-			-0-
01	0	68	-0-	68	179	68	3			N	-0-			-0-
02	194 N	15	-0-	-179	-0-	15	3			N	-0-			-0-

SIKES				WELL #:		2		RRCID -> 256546		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586		
09	630 N	481	-0-	-149	-0-	481	3			N	-0-			120
10	0	99	-0-	99	99	99	3			N	-0-			120
11	0	73	-0-	73	172	73	3			N	-0-			120
12	0	40	-0-	40	212	40	3			N	-0-			120
01	0	395	-0-	395	607	395	3			N	-0-			120
02	1672 N	1065	-0-	-607	-0-	1065	3			N	-0-			120

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
STUART, ELLEN G. "C"				WELL #:		9		RRCID -> 175062		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

STOVALL OPERATING CO.				824339										
ROGERS				WELL #:		1		RRCID -> 185525		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653		
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
10	0	305	-0-	305	305	305	2			N	-0-			-0-
11	0	364	-0-	364	669	364	2			N	-0-			-0-
12	0	355	-0-	355	1024	355	2			N	-0-			-0-
01	0	347	-0-	347	1371	347	2			N	-0-			-0-
02	1703 N	332	-0-	-1371	-0-	332	2			N	-0-			-0-

SINGLETON, JOE				WELL #:		2		RRCID -> 195779		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988		
09	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-			-0-
10	0	128	-0-	128	128	128	2			N	-0-			-0-
11	0	135	-0-	135	263	135	2			N	-0-			-0-
12	0	97	-0-	97	360	97	2			N	-0-			-0-
01	0	119	-0-	119	479	119	2			N	-0-			-0-
02	552 N	73	-0-	-479	-0-	73	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
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
10	0	276	-0-	276	276	276	2		N	-0-			-0-
11	0	302	-0-	302	578	302	2		N	-0-			-0-
12	0	315	-0-	315	893	315	2		N	-0-			-0-
01	0	286	-0-	286	1179	286	2		N	-0-			-0-
02	1337 N	158	-0-	-1179	-0-	158	2		N	-0-			-0-

HINKSON		WELL #:		1	RRCID ->	209204	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL	DEPTH	4757	PERF. 2684	- 2794
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2		N	-0-			-0-
10	0	256	-0-	256	256	256	2		N	-0-			-0-
11	0	294	-0-	294	550	294	2		N	-0-			-0-
12	0	248	-0-	248	798	248	2		N	-0-			-0-
01	0	148	-0-	148	946	148	2		N	-0-			-0-
02	1095 N	149	-0-	-946	-0-	149	2		N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	214175	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL	DEPTH	3174	PERF. 2666	- 2688
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
10	0	173	-0-	173	173	173	2		N	-0-			-0-
11	0	38	-0-	38	211	38	2		N	-0-			-0-
12	0	287	-0-	287	498	287	2		N	-0-			-0-
01	0	345	-0-	345	843	345	2		N	-0-			-0-
02	1121 N	278	-0-	-843	-0-	278	2		N	-0-			-0-

SBG		WELL #:		1	RRCID ->	214874	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL	DEPTH	4580	PERF. 4266	- 4271
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			181
10	0	681	-0-	681	681	591	2	90 9	N	82	175 1	5 8	83
11	0	1048	-0-	1048	1729	880	2	168 9	N	153	32 8		204
12	0	932	-0-	932	2661	820	2	112 9	N	102	177 1	29 8	100
01	0	909	-0-	909	3570	811	2	98 9	N	89	20 8		169
02	2800 N	876	-0-	-1924	1646	774	2	102 9	N	93	22 8		240

BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	216257	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL	DEPTH	4953	PERF. 2682	- 2692
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	0	44	-0-	44	44	44	2		N	-0-			-0-
11	0	44	-0-	44	88	44	2		N	-0-			-0-
12	0	33	-0-	33	121	33	2		N	-0-			-0-
01	0	9	-0-	9	130	9	2		N	-0-			-0-
02	146 N	16	-0-	-130	-0-	16	2		N	-0-			-0-

HINKSON EAST		WELL #:		1	RRCID ->	235676	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL	DEPTH	4399	PERF. 2646	- 2762
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
10	0	453	-0-	453	453	453	2		N	-0-			-0-
11	0	95	-0-	95	548	95	2		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	548		2		N	-0-			-0-
01	0	1072	-0-	1072	1620	1072	2		N	-0-			-0-
02	2525 N	905	-0-	-1620	-0-	905	2		N	-0-			-0-

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	243958	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL	DEPTH	3560	PERF. 2682	- 2915
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2		N	-0-			-0-
10	0	424	-0-	424	424	424	2		N	-0-			-0-
11	0	401	-0-	401	825	401	2		N	-0-			-0-
12	0	429	-0-	429	1254	429	2		N	-0-			-0-
01	0	421	-0-	421	1675	421	2		N	-0-			-0-
02	2053 N	378	-0-	-1675	-0-	378	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
10	0	375	-0-	375	375	375	2			N	-0-			-0-
11	0	313	-0-	313	688	313	2			N	-0-			-0-
12	0	280	-0-	280	968	280	2			N	-0-			-0-
01	0	304	-0-	304	1272	304	2			N	-0-			-0-
02	1555 N	283	-0-	-1272	-0-	283	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
BARRON				WELL #:		7	RRCID -> 214293		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH	551	PERF. 412 -	420
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707										
BALL				WELL #:		1	RRCID -> 124150		COMPL. DATE 02/16/1987		TOTAL DEPTH	3406	PERF. 3214 -	3220
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIRD, HENRY				WELL #:		6W	RRCID -> 201667		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3418 -	3428
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
DEWITT				WELL #:		2	RRCID -> 063412		COMPL. DATE 06/15/1975		TOTAL DEPTH	4129	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143														
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-			-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-			-0-
01	310 N	139	-0-	-171	-0-	139	3			N	-0-			-0-
02	224 N	145	-0-	-79	-0-	145	3			N	-0-			-0-

STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621														
09	540 N	394	-0-	-146	-0-	384	3	10	9	N	9			126
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	436	3	17	9	N	15			141
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	499	3	8	9	N	7			148
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	412	3	14	9	N	13	4	8	157
01	465 N	127	-0-	-338	-0-	125	3	2	9	N	2			159
02	476 N	38	-0-	-438	-0-	12	3	26	9	N	24			183

MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145														
09	390 N	247	-0-	-143	-0-	247	3			N	-0-			-0-
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
01	248 N	72	-0-	-176	-0-	72	3			N	-0-			-0-
02	252 N	8	-0-	-244	-0-	8	3			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
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
MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
THREE B, LP 857468														
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250														
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			6
10	0	38	-0-	-0-	-38	38	2			N	-0-			6
11	62 N	24	-0-	-0-	-38	24	2			N	-0-			6
12	0	25	-0-	-0-	-25	25	2			N	-0-			6
01	48 N	23	-0-	-0-	-25	23	2			N	-0-			6
02	28 N	NO RPT	-0-	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			6
TOWER RESOURCES INC 862857														
COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211														
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-			-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
01	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-			-0-
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	160	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														
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
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-
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925														
MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A														
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	14	1	22	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	10	1	34	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	10	1	34	3	Y	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	16	1	38	3	Y	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	12	1	28	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY			//CONT.// 878925													
SINGLETON, T. F.			WELL #: 1		RRCID -> 072261		COMPL. DATE 04/17/1977		TOTAL DEPTH 4860		PERF. N/A					
M	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		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
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-		
CARR, H. ESTATE					WELL #: 1	RRCID -> 143331	COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 2954		-		3204	
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	82	1	136 3	Y	-0-			-0-		
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	59	1	192 3	Y	-0-			-0-		
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	59	1	192 3	Y	-0-			-0-		
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	88	1	207 3	Y	-0-			-0-		
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	56	1	126 3	Y	-0-			-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
WELLS-HENDERSON					WELL #: 1	RRCID -> 169903	COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 4495		PERF. 2450		-		2545	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10		
LOBO					WELL #: 2	RRCID -> 175064	COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 4577		PERF. 2027		-		2118	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			31		
WB MULLIN OPERATING LLC					902609	RRCID -> 038479		COMPL. DATE 03/01/1966		TOTAL DEPTH 4169		PERF. N/A				
HART CATTLE COMPANY					WELL #: 1											
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-		
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			-0-		
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-		
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-		
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			-0-		
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-			-0-		
STEPHENS D					WELL #: 2	RRCID -> 136897	COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 4236		PERF. 3920		-		4153	
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-		
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-		
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
WB MULLIN OPERATING LLC		//CONT.//		902609												
RIDER, MINEOLA		WELL #:		6	RRCID -> 179672		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 4704		PERF. 4310 - 4314					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		WELL #:		918507 4	RRCID -> 102110		COMPL. DATE 09/26/1982		TOTAL DEPTH 3789		PERF. 3044 - 3054					
JAGGERS "A"																
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	0	117	-0-	117	117	117	3			N	-0-					-0-
11	0	99	-0-	99	216	99	3			N	-0-					-0-
12	0	103	-0-	103	319	103	3			N	-0-					-0-
01	415 N	96	-0-	-319	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
JAGGERS "A"		WELL #:		3	RRCID -> 102154		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4248 - 4256					
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	0	106	-0-	106	106	106	3			N	-0-					-0-
11	0	99	-0-	99	205	99	3			N	-0-					-0-
12	0	106	-0-	106	311	106	3			N	-0-					-0-
01	407 N	96	-0-	-311	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
WILHELM		WELL #:		N 3	RRCID -> 285777		COMPL. DATE 10/17/2018		TOTAL DEPTH 5325		PERF. 4363 - 4377					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		927001 6	RRCID -> 061708		COMPL. DATE 05/28/1974		TOTAL DEPTH 3246		PERF. 1060 - 2362					
HART																
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	0	446	-0-	446	446	446	2			N	-0-					-0-
11	0	331	-0-	331	777	331	2			N	-0-					-0-
12	0	241	-0-	241	1018	241	2			N	-0-					-0-
01	0	199	-0-	199	1217	199	2			N	-0-					-0-
02	1377 N	160	-0-	-1217	-0-	160	2			N	-0-					-0-
SIKES		WELL #:		1	RRCID -> 063411		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 4531		PERF. N/A					
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	0	82	-0-	82	82	82	2			N	-0-					-0-
11	0	80	-0-	80	162	80	2			N	-0-					-0-
12	0	68	-0-	68	230	68	2			N	-0-					-0-
01	0	99	-0-	99	329	99	2			N	-0-					-0-
02	414 N	85	-0-	-329	-0-	85	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: PALO PINTO							
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001																	
JORDAN MELVIS WELL #: 1										RRCID -> 067886		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH 4450		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	30 N	12	-0-	-18	-0-			12 2			N	-0-			-0-		
10	0	37	-0-	37	37			37 2			N	-0-			-0-		
11	0	25	-0-	25	62			25 2			N	-0-			-0-		
12	0	29	-0-	29	91			29 2			N	-0-			-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	91						N	-0-			-0-		
02	91 N	-0-	-0-	-91	-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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-		
RHODES, W. J.				WELL #: 15B		RRCID -> 164300		COMPL. DATE 06/29/1997		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 4274 - 4307					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-		
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					
09	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3				N	-0-			-0-		
10	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3				N	-0-			-0-		
11	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3				N	-0-			-0-		
12	0	242	-0-	-0- B	242	242	3				N	-0-			-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	242						N	NO RPT			-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	242						N	NO RPT			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				242													
SOUTH GREEN				WELL #: 611		RRCID -> 277577		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 4904		PERF. 4496 - 4512					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-		
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-													
SOUTH GREEN "54"				WELL #: 3		RRCID -> 282051		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 4629		PERF. 4509 - 4534					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	709 S	709	-0-	-0- B	-0-	709	3				N	-0-			-0-		
10	1056 S	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3				N	-0-			-0-		
11	0	971	-0-	-0- B	971	971	3				N	-0-			-0-		
12	0	677	-0-	-0- B	1648	677	3				N	-0-			-0-		
01	0 S	NO RPT	-0-	-0- B	1648						N	NO RPT			-0-		
02	0 S	NO RPT	-0-	-0- B	1648						N	NO RPT			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

PANNEL (MISS.)		68957 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
BASIN OPERATING INC.		054545						
GREEN, W. H., EST. -A-		WELL #: 1	RRCID -> 203509	COMPL. DATE 05/10/2004	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4380	-	4505
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PARKS (LAKE SAND)		69232 540	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
BASA RESOURCES, INC.		053974						
PARKS, J.W. "A"		WELL #: 93	RRCID -> 133428	COMPL. DATE 01/19/1990	TOTAL DEPTH 3974	PERF. 3422	-	3438
09	DLQ G-10	1443	-0-	1443	2981	1443	2	-0-
10	0	1433	-0-	1433	4414	1433	2	-0-
11	0	1453	-0-	1453	5867	1453	2	-0-
12	0	1559	-0-	1559	7426	1559	2	-0-
01	0	1382	-0-	1382	8808	1382	2	-0-
02	2800 N	1169	-0-	-1631	7177	1169	2	-0-
PARKS, J. W. 'A'		WELL #: 110	RRCID -> 138341	COMPL. DATE 05/10/1991	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3500	-	3510
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			5
PARKS, J. W. "A"		WELL #: 112C	RRCID -> 172135	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3755	-	3763
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PARROTT-ATKINSON (CANYON)		69413 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON		
EXLCO, INC.		256985						
ATKINSON "C"		WELL #: 3	RRCID -> 018431	COMPL. DATE 11/20/1959	TOTAL DEPTH 3917	PERF. 1224	-	1230
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	-0-

PARRY (STRAWN)			69416 700			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO							
ABX OIL & GAS, INC.			003646																
ALLEN			WELL #:			2	RRCID ->		139372	COMPL. DATE		03/12/1991	TOTAL DEPTH	2483	PERF. 1732 - 1770				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BARRETT			WELL #:			4	RRCID ->		141019	COMPL. DATE		01/30/1992	TOTAL DEPTH	1880	PERF. 1702 - 1722				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BARRETT			WELL #:			3	RRCID ->		141243	COMPL. DATE		10/01/1991	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1806 - 1820				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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				
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
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				
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-		79	3			N	-0-					88	
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-		153	3			N	-0-					88	
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-		394	3			N	-0-					88	
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-		297	3			N	-0-					88	
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-		382	3			N	-0-					88	
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-		373	3			N	-0-					88	
PAT KAHAN (MISS)			69544 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY			042398																
HANNA			WELL #:			1	RRCID ->		120878	COMPL. DATE		07/18/1973	TOTAL DEPTH	3903	PERF. 3771 - 3779				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
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	

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
MULLOY, J. J.		WELL #:		2	RRCID -> 124734	COMPL. DATE 02/17/1986	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 3811	-	3820	
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
MULLOY, J. J.												
		WELL #:		6	RRCID -> 134878	COMPL. DATE 10/27/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3595	-	3768	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
MULLOY, J. J.												
		WELL #:		5	RRCID -> 134881	COMPL. DATE 07/21/1987	TOTAL DEPTH	3874	PERF. 3590	-	3630	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
MULLOY, J. J.												
		WELL #:		4	RRCID -> 134882	COMPL. DATE 10/29/1986	TOTAL DEPTH	3876	PERF. 3721	-	3760	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
GARRETT, SALLIE												
		WELL #:		3	RRCID -> 134894	COMPL. DATE 04/01/1986	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3671	-	3678	
09	360 #	331	-0-	-29	-0-	331	2					-0-
10	0	342	-0-	342	-0-	342	2					-0-
11	0	347	-0-	347	-0-	689	2					-0-
12	0	321	-0-	321	-0-	1010	2					-0-
01	0	285	-0-	285	-0-	1295	2					-0-
02	1587 R	292	-0-	-1295	-0-	292	2					-0-
BARNES - DANLEY UNIT												
		WELL #:		1	RRCID -> 141334	COMPL. DATE 04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF. 3646	-	3680	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
RONNING GAS AND OIL LLC		727054									
MILLER, CONRAD		WELL #:		1	RRCID -> 122537	COMPL. DATE 12/31/1979	TOTAL DEPTH 3872	PERF. 3817	-	3834	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
09	0	#	-0-	-0-	-0-		N	1		37	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	34		71	
11	0	A	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71 1	-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
NO RPT											
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32636 11/09/2022											
PAUL A. WHITE (STRAWN)		69741 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD					
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		803812									
STEPHENS "21"		WELL #:		7	RRCID -> 196313	COMPL. DATE 06/03/2003	TOTAL DEPTH 3094	PERF. 2914	-	2923	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2023 - WELL PLUGGED 1/17/2023											
STEPHENS "21"		WELL #:		1	RRCID -> 249366	COMPL. DATE 01/22/2008	TOTAL DEPTH 4425	PERF. 2926	-	2942	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22											
PEASTER (ATOKA SAND)		70002 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889									
PLUMLEE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 083450	COMPL. DATE 02/04/1979	TOTAL DEPTH 5609	PERF. 5456	-	5510	
09	480	N	469	-0-	-11 B	-0-	49 1	420 2	N	-0-	12
10	0		525	-0-	525 B	525	46 1	479 2	N	-0-	12
11	0		514	-0-	514 B	1039	63 1	451 2	N	-0-	12
12	1572	N	533	-0-	-1039 B	-0-	53 1	480 2	N	-0-	12
01	0		499	-0-	499 B	499	53 1	446 2	N	-0-	12
02	954	N	455	-0-	-499 B	-0-	53 1	402 2	N	-0-	12
OXXN		630579									
PLUMLEE		WELL #:		2	RRCID -> 122484	COMPL. DATE 08/22/1986	TOTAL DEPTH 4372	PERF. 3870	-	3880	
09	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-	-0-
10	0		40	-0-	40 B	40	40 2		N	-0-	-0-
11	88	N	48	-0-	-40 B	-0-	48 2		N	-0-	-0-
12	0		53	-0-	53 B	53	53 2		N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	53			N	NO RPT	-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56 B	-0-			N	NO RPT	-0-
CLAYTON		WELL #:		2	RRCID -> 166147	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH 5691	PERF. 3402	-	4354	
09	992	N	543	-0-	-449 B	-0-	543 2		N	-0-	-0-
10	0		443	-0-	443 B	443	443 2		N	-0-	-0-
11	0		307	-0-	307 B	750	307 2		N	-0-	-0-
12	0		340	-0-	340 B	1090	340 2		N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	1090			N	NO RPT	-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280 B	810			N	NO RPT	-0-

PEASTER (ATOKA SAND)				//CONT.//		70002 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
OXXN				//CONT.//		630579									
CLAYTON				WELL #:		3		RRCID -> 211992		COMPL. DATE 06/05/2005		TOTAL DEPTH 5704		PERF. 4040 - 4232	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0							AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
09	992 N	543	-0-	-449 B	-0-	543	2			N	-0-				-0-
10	0	443	-0-	443 B	443	443	2			N	-0-				-0-
11	0	307	-0-	307 B	750	307	2			N	-0-				-0-
12	0	340	-0-	340 B	1090	340	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1090					N	NO RPT				-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280 B	810					N	NO RPT				-0-
PEASTER (BIG SALINE)				70002 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
ATOKA OPERATING, INC.				036606											
MCCARTY				WELL #:		1		RRCID -> 211852		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 6267		PERF. 4908 - 4930	
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-				-0-
10	0	877	-0-	877	877	877	2			N	-0-				-0-
11	1687 N	810	-0-	-877	-0-	810	2			N	-0-				-0-
12	0	761	-0-	761	761	761	2			N	-0-				-0-
01	0	907	-0-	907	1668	907	2			N	-0-				-0-
02	2435 N	767	-0-	-1668	-0-	767	2			N	-0-				-0-
CASE RESOURCES, LLC				139140											
GREENMAN "B"				WELL #:		3 C		RRCID -> 085084		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 5425		PERF. 5026 - 5036	
09	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-				6
10	0	383	-0-	383	383	383	3			N	-0-				6
11	0	349	-0-	349	732	349	3			N	-0-				6
12	0	335	-0-	335	1067	335	3			N	-0-				6
01	0	290	-0-	290	1357	290	3			N	-0-				6
02	1634 X	277	-0-	-1357	-0-	277	3			N	-0-				6
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889											
VINCENT				WELL #:				RRCID -> 072926		COMPL. DATE 11/24/1976		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
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
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2009															
OXXN				630579											
POPE "B"				WELL #:		1		RRCID -> 084199		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5568 - 5584	
09	285 N	142	-0-	-143	-0-	142	2			N	-0-				-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-				-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				-0-
12	0	151	-0-	151	151	151	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	151					N	NO RPT				-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	11					N	NO RPT				-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930											
ROBERTSON				WELL #:		3		RRCID -> 072924		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 5485		PERF. N/A	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

PEASTER (BIG SALINE)													CNTY: PARKER						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.																			
NEELEY JINKENS																			
WELL #: 2													RRCID -> 089285						
COMPL. DATE 04/24/1992													TOTAL DEPTH 5515						
PERF. 5120 - 5268																			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58	
WISE PRODUCTION COMPANY													933825						
REYNOLDS NOEL													WELL #: 1						
RRCID -> 068733													COMPL. DATE 11/24/1974						
TOTAL DEPTH 5495													PERF. 5029 - 0						
09	729 N		729	-0-	-0-	-0-	91	1	638	2	N	-0-						56	
10	0		190	-0-	190	190	20	1	170	2	N	-0-						56	
11	0		587	-0-	587	777	81	1	506	2	N	-0-						56	
12	0		392	-0-	392	1169	43	1	349	2	N	-0-						56	
01	0		693	-0-	693	1862	83	1	610	2	N	-0-						56	
*02	2437 N		575	-0-	-1862	-0-	72	1	503	2	N	-0-						56	
RUDOLPH													WELL #: 1						
RRCID -> 072767													COMPL. DATE 06/22/1977						
TOTAL DEPTH 5264													PERF. N/A						
09	1408 N		1408	-0-	-0-	-0-	176	1	1232	2	N	-0-						75	
10	0		1508	-0-	1508	1508	161	1	1347	2	N	-0-						75	
11	0		1368	-0-	1368	2876	189	1	1179	2	N	-0-						75	
12	0		1401	-0-	1401	4277	154	1	1247	2	N	-0-						75	
01	0		1377	-0-	1377	5654	165	1	1212	2	N	-0-						75	
*02	2800 N		1244	-0-	-1556	4098	156	1	1088	2	N	-0-						75	
REYNOLDS, NOEL													WELL #: 1D						
RRCID -> 123476													COMPL. DATE 02/12/1987						
TOTAL DEPTH 1100													PERF. 1050 - 1080						
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
PEASTER, SE (MARBLE FALLS)													70005 500						
GO OIL CORP.													311420						
PRITCHARD													WELL #: 1						
RRCID -> 093179													COMPL. DATE 10/09/1980						
TOTAL DEPTH 5150													PERF. 2982 - 2984						
09	1249 N		1249	-0-	-0-	-0-	1249	2				N	-0-					74	
10	0		1336	-0-	1336	1336	1336	2				N	-0-					74	
11	0		1255	-0-	1255	2591	1255	2				N	-0-					74	
12	0		1243	-0-	1243	3834	1243	2				N	-0-					74	
01	0		1227	-0-	1227	5061	1227	2				N	-0-					74	
*02	2800 N		1081	-0-	-1719	3342	1081	2				N	-0-					74	
OXXN													630579						
MYERS													WELL #: 1						
RRCID -> 095869													COMPL. DATE 02/28/1981						
TOTAL DEPTH 5600													PERF. 5480 - 5490						
09	295 N		295	-0-	-0-	-0-	295	2				N	-0-					-0-	
10	0		77	-0-	77	77	77	2				N	-0-					-0-	
11	156 N		79	-0-	77	-0-	79	2				N	-0-					-0-	
12	0		87	-0-	87	87	87	2				N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	87	87					N	NO RPT					-0-	
02	84 N	NO RPT	-0-	-0-	-84	3						N	NO RPT					-0-	

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)														
OXXN														
WELLBORN														
WELL #:														
RRCID -> 097690 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430														
CNTY: PARKER														
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
10	0	449	-0-	449	449	449	2			N	-0-			-0-
11	759 N	310	-0-	-449	-0-	310	2			N	-0-			-0-
12	0	341	-0-	341	341	341	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	341					N	NO RPT			-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	61					N	NO RPT			-0-
HUDSON														
WELL #:														
RRCID -> 112347 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 4181 - 4236														
09	1760 N	851	-0-	-909	-0-	851	2			N	-0-			-0-
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			-0-
12	0	959	-0-	959	959	959	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	959					N	NO RPT			-0-
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	91					N	NO RPT			-0-
MULKEY														
WELL #:														
RRCID -> 121746 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578														
09	33 N	17	-0-	-16	-0-	17	2			N	-0-			14
10	0	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-			14
11	0	22	-0-	22	38	22	2			N	-0-			14
12	0	25	-0-	25	63	25	2			N	-0-			14
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	63					N	NO RPT			14
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	35					N	NO RPT			14
WADE "A"														
WELL #:														
RRCID -> 124886 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4308 - 4367														
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
10	0	316	-0-	316	316	316	2			N	-0-			-0-
11	316 N	-0-	-0-	-316	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-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-
RKW OPERATING LLC														
LAMBERT-MOORE UNIT														
WELL #:														
RRCID -> 101953 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5100 - 5106														
09	0	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-			-0-
10	16 N	1	-0-	-15	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
LAGO LINDO														
WELL #:														
RRCID -> 114293 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 4314														
09	0	35	-0-	35	35	35	2			N	-0-			-0-
10	61 N	26	-0-	-35	-0-	26	2			N	-0-			-0-
11	0	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-			-0-
12	0	3	-0-	3	14	3	2			N	-0-			-0-
01	0	10	-0-	10	24	10	2			N	-0-			-0-
02	44 N	20	-0-	-24	-0-	20	2			N	-0-			-0-

PEEL-WHITE (STRAWN)		70223 700	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BYRNE OIL COMPANY		119795								
JOHNSON "B"		WELL #: 2	RRCID -> 121302		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 1856		PERF. 1792 - 1802	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			-0-
11	0	180	-0-	180	180	180	2			-0-
12	0	174	-0-	174	354	174	2			-0-
01	0	184	-0-	184	538	184	2			-0-
02	707 N	169	-0-	-538	-0-	169	2			-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	
09	480 N	439	-0-	-41	-0-	439	2			24
10	0	599	-0-	599	599	599	2			24
11	1114 N	515	-0-	-599	-0-	515	2			24
12	0	499	-0-	499	499	499	2			24
01	0	441	-0-	441	940	441	2			24
02	1408 N	468	-0-	-940	-0-	468	2			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	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
PENNINGTON (CONGLOMERATE)		70500 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TARPOON OIL & GAS CO.		836178								
ROCKING 'R' RANCH UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 267545		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3616 - 3624	
09	540 N	378	-0-	-162	-0-	378	3			19
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			19
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			19
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
PERINI (HOME CREEK)		70595 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750								
PERINI		WELL #: 1	RRCID -> 104223		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 3991		PERF. 3262 - 3270	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
PERINI "B"		WELL #: 1	RRCID -> 110260		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 3526		PERF. 3196 - 3210	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

PERINI (HOME CREEK)														
SOJOURNER DRILLING CORPORATION														
PERINI														
WELL #: 1A RRCID -> 120630 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2634 - 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PHOOBIE (SHALE)														
ROLLO RESOURCES, LLC														
COHEN														
WELL #: 1 RRCID -> 093954 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3743 - 3764														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
PICKWICK (CONGLOMERATE)														
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC														
GRAGG, DENO														
WELL #: 3 RRCID -> 221245 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4156 - 4203														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
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
PICKWICK (MARBLE FALLS)														
ANTLE OPERATING, INC.														
BRIDGES L.L.														
WELL #: 1 RRCID -> 062072 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A														
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-		103
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-		103
11	0		675	-0-	675	-0-	675	2			N	-0-		103
12	0		543	-0-	543	-0-	543	2			N	-0-		103
01	0		572	-0-	572	-0-	572	2			N	-0-		103
02	1858	N	68	-0-	-1790	-0-	68	2			N	-0-		103
BRIDGES														
WELL #: 4 RRCID -> 126097 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4214 - 4221														
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
12	0		6	-0-	6	-0-	6	2			N	-0-		2
01	0		109	-0-	109	-0-	115	2			N	-0-		2
02	115	N	-0-	-0-	-115	-0-					N	-0-		2
BLACK BANDANA LLC														
RICKELS														
WELL #: 1 RRCID -> 197121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4083 - 4090														
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	479	3	167	9	Y	152	171	1
10	775	N	573	-0-	-202	-0-	489	3	84	9	Y	76	73	1
11	750	N	588	-0-	-162	-0-	489	3	99	9	Y	90	90	1
12	0		634	-0-	634	-0-	634	3	196	9	Y	178	87	1
01	0		420	-0-	420	-0-	1054	3	76	9	Y	69	81	1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1054				Y	NO RPT		82

PICKWICK (MARBLE FALLS)											71370 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
BLACK BANDANA LLC											71370 400																
RICKELS											WELL #: 2			RRCID -> 199572			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3966 - 3982				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-			70 3	168 9	Y	Y	153			171 1			13									
10	217 N	152	-0-	-65	-0-			82 3	70 9	Y	Y	64			73 1			4									
11	240 N	168	-0-	-72	-0-			68 3	100 9	Y	Y	91			90 1			5									
12	0	253	-0-	253	253			59 3	194 9	Y	Y	176			87 1			94									
01	0	103	-0-	103	356			28 3	75 9	Y	Y	68			80 1			82									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	356						Y	NO RPT						82									
RICKELS											WELL #: 3			RRCID -> 199573			COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 4248 PERF. 4162 - 4178							
09	2010 N	1284	-0-	-726	-0-			1105 3	179 9	Y	Y	163			171 1			88									
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-			716 3	1 9	Y	Y	1			73 1			16									
11	2070 N	746	-0-	-1324	-0-			637 3	109 9	Y	Y	99			90 1			25									
12	0	739	-0-	739	739			566 3	173 9	Y	Y	157			87 1			95									
01	0	555	-0-	555	1294			480 3	75 9	Y	Y	68			81 1			82									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1294						Y	NO RPT						82									
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC											197689																
HINKSON, WILLIAM											WELL #: 1			RRCID -> 237306			COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 4856 PERF. 4224 - 4280							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
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-									
HINKSON, WILLIAM											WELL #: 4			RRCID -> 239994			COMPL. DATE 05/19/2008			TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4228 - 4302							
09	12 N	2	-0-	-10	-0-			2 3			N	-0-						-0-									
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 3			N	-0-						-0-									
11	11 N	1	-0-	-10	-0-			1 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	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 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							
09	60 N	46	-0-	-14	-0-			46 2			N	-0-						6									
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-			103 2			N	-0-						6									
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-						6									
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-			305 2			N	-0-						6									
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-			442 2			N	-0-						6									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						6									
GANNETT OPERATING LLC											293813																
CAUDILL HEIRS											WELL #: 2			RRCID -> 216373			COMPL. DATE 10/15/2005			TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4131 - 4276							
09	482 N	238	-0-	-244	-0-			238 2			Y	-0-						-0-									
10	0	148	-0-	148	148			148 2			Y	-0-						-0-									
11	249 N	101	-0-	-148	-0-			101 2			Y	-0-						-0-									
12	248 N	109	-0-	-139	-0-			109 2			Y	-0-						-0-									
01	0	105	-0-	105	105			105 2			Y	-0-						-0-									
02	DLQ G-10	83	-0-	83	188			83 2			Y	-0-						-0-									

PICKWICK (MARBLE FALLS)										CNTY: PALO PINTO									
LEXGAS, INC.																			
BEST, JOE																			
WELL #: 1										RRCID -> 218971									
COMPL. DATE 06/24/2004										TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4206 - 4232									
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	
09	330 N	220	-0-	-110	-0-	220	2		N	-0-			-0-					-0-	
10	0	168	-0-	168	168	168	2		N	-0-			-0-					-0-	
11	417 N	249	-0-	-168	-0-	249	2		N	-0-			-0-					-0-	
12	0	238	-0-	238	238	238	2		N	-0-			-0-					-0-	
01	0	255	-0-	255	493	255	2		N	-0-			-0-					-0-	
*02	648 N	155	-0-	-493	-0-	155	2		N	-0-			-0-					-0-	
BRIDGES, IMA																			
WELL #: 2										RRCID -> 218972									
COMPL. DATE 12/28/2003										TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4186 - 4206									
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			-0-					-0-	
10	0	91	-0-	91	91	91	2		N	-0-			-0-					-0-	
11	182 N	91	-0-	-91	-0-	91	2		N	-0-			-0-					-0-	
12	0	90	-0-	90	90	90	2		N	-0-			-0-					-0-	
01	0	95	-0-	95	185	95	2		N	-0-			-0-					-0-	
*02	254 N	69	-0-	-185	-0-	69	2		N	-0-			-0-					-0-	
BRIDGES, IMA																			
WELL #: 3										RRCID -> 218973									
COMPL. DATE 08/15/2004										TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4168 - 4190									
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-					-0-	
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-					-0-	
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-					-0-	
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-					-0-	
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-					-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-					-0-	
BRIDGES, IMA																			
WELL #: 1										RRCID -> 218977									
COMPL. DATE 11/20/2002										TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4189 - 4220									
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-					8	
10	0	94	-0-	94	94	94	2		N	-0-			-0-					8	
11	189 N	95	-0-	-94	-0-	95	2		N	-0-			-0-					8	
12	0	91	-0-	91	91	91	2		N	-0-			-0-					8	
01	0	92	-0-	92	183	92	2		N	-0-			-0-					8	
*02	241 N	58	-0-	-183	-0-	58	2		N	-0-			-0-					8	
BRIDGES, DELBERT																			
WELL #: 1										RRCID -> 218978									
COMPL. DATE 02/01/2005										TOTAL DEPTH 4346 PERF. 4196 - 4220									
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-					-0-	
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-					-0-	
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2		N	-0-			-0-					-0-	
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-					-0-	
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-					-0-	
02	252 N	31	-0-	-221	-0-	31	2		N	-0-			-0-					-0-	
CARSEY, J. C.																			
WELL #: 2										RRCID -> 218980									
COMPL. DATE 01/06/2004										TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4194 - 4220									
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-					-0-	
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-					-0-	
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2		N	-0-			-0-					-0-	
12	0	85	-0-	85	85	85	2		N	-0-			-0-					-0-	
01	0	86	-0-	86	171	86	2		N	-0-			-0-					-0-	
02	231 N	60	-0-	-171	-0-	60	2		N	-0-			-0-					-0-	
CARSEY, J. C.																			
WELL #: 1										RRCID -> 218981									
COMPL. DATE 01/06/2004										TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214									
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-			-0-					-0-	
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-					-0-	
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			-0-					-0-	
12	0	81	-0-	81	81	81	2		N	-0-			-0-					-0-	
01	0	82	-0-	82	163	82	2		N	-0-			-0-					-0-	
02	215 N	52	-0-	-163	-0-	52	2		N	-0-			-0-					-0-	

PICKWICK (MARBLE FALLS)			//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO									
PROCO OPERATING CO., INC.					679595																
SOUTH GRAFORD			WELL #:		2	RRCID -> 284200			COMPL. DATE 09/24/2013			TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4628 - 4668									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					110
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					110
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					110
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					110
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					110
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					43
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
RUTLEDGE, KENNY					739150																
PIERSON, NORM			WELL #:		6	RRCID -> 113534			COMPL. DATE 02/09/1984			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2726 - 2740									
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-											19
10	0		22	-0-	22	22	1	1	Y	-0-											19
11	0		18	-0-	18	40	1	1	Y	-0-											19
12	DLQ G-10		19	-0-	19	59	1	1	Y	-0-											19
01	0		22	-0-	22	81	1	1	Y	-0-											19
02	0		20	-0-	20	101	1	1	Y	-0-											19
PIERSON, NORM			WELL #:		1	RRCID -> 113535			COMPL. DATE 07/24/1983			TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2752 - 2762									
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-											19
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-											19
11	0		18	-0-	18	18	1	1	Y	-0-											19
12	DLQ G-10		19	-0-	19	37	1	1	Y	-0-											19
01	0		22	-0-	22	59	1	1	Y	-0-											19
02	0		20	-0-	20	79	1	1	Y	-0-											19
PIERSON, NORM			WELL #:		2	RRCID -> 113536			COMPL. DATE 05/18/1982			TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2785 - 2793									
09	14B2	EXT	20	-0-	20	81	20	2	Y	-0-											19
10	14B2	EXT	21	-0-	21	102	21	2	Y	-0-											19
11	14B2	EXT	17	-0-	17	119	17	2	Y	-0-											19
12	14B2	EXT	18	-0-	18	137	18	2	Y	-0-											19
01	0		19	-0-	19	156	19	2	Y	-0-											19
02	175	N	19	-0-	-156	-0-	1	1	Y	-0-											19

PIERSON (MARBLE FALLS)														CNTY: COMANCHE												
RUTLEDGE, KENNY																										
PIERSON, NORM																										
WELL #: 3D														RRCID ->	113537	COMPL.	DATE 03/08/1983	TOTAL	DEPTH	3360	PERF.	2802	-	2812		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE						
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-							23						
10	0	22	-0-	22	22	22	22	1	1	21	2	Y	-0-							23						
11	0	18	-0-	18	40	40	40	1	1	17	2	Y	-0-							23						
12	DLQ G-10	19	-0-	19	59	59	59	1	1	18	2	Y	-0-							23						
01	0	21	-0-	21	80	80	80	1	1	20	2	Y	-0-							23						
02	0	19	-0-	19	99	99	99	19	2			Y	-0-							23						
HOWELL, F.E.														WELL #:	1	RRCID ->	113538	COMPL.	DATE 02/07/1984	TOTAL	DEPTH	3000	PERF.	2774	-	2786
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-							2						
10	0	35	-0-	35	35	35	35	1	1	34	2	Y	-0-							2						
11	0	34	-0-	34	69	69	69	2	1	32	2	Y	-0-							2						
12	DLQ G-10	36	-0-	36	105	105	105	1	1	35	2	Y	-0-							2						
01	0	39	-0-	39	144	144	144	1	1	38	2	Y	-0-							2						
02	178 N	34	-0-	-144	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-							2						
PIERSON, NORM														WELL #:	4	RRCID ->	114247	COMPL.	DATE 10/05/1984	TOTAL	DEPTH	3091	PERF.	2784	-	2798
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-							58						
10	0	22	-0-	22	22	22	22	1	1	21	2	Y	-0-							58						
11	0	18	-0-	18	40	40	40	1	1	17	2	Y	-0-							58						
12	DLQ G-10	18	-0-	18	58	58	58	18	2			Y	-0-							58						
01	0	22	-0-	22	80	80	80	1	1	21	2	Y	-0-							58						
02	0	20	-0-	20	100	100	100	1	1	19	2	Y	-0-							58						
HOWELL, F.E.														WELL #:	2	RRCID ->	114248	COMPL.	DATE 10/12/1984	TOTAL	DEPTH	3000	PERF.	2750	-	2764
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-							5						
10	0	34	-0-	34	34	34	34	34	2			Y	-0-							5						
11	0	33	-0-	33	67	67	67	1	1	32	2	Y	-0-							5						
12	DLQ G-10	35	-0-	35	102	102	102	1	1	34	2	Y	-0-							5						
01	0	39	-0-	39	141	141	141	2	1	37	2	Y	-0-							5						
02	0	33	-0-	33	174	174	174	1	1	32	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
09	150 N	48	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-							67						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							67						
11	0	200	-0-	200	200	200	200	200	2			N	-0-							67						
12	0	225	-0-	225	425	425	425	225	2			N	-0-							67						
01	0	221	-0-	221	646	646	646	221	2			N	-0-							67						
02	839 N	193	-0-	-646	-0-	-0-	-0-	193	2			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
09	14B DENY	6	-0-	6	173	173	173	6	3			N	-0-							-0-						
10	14B DENY	10	-0-	10	183	183	183	10	3			N	-0-							-0-						
11	14B DENY	12	-0-	12	195	195	195	12	3			N	-0-							-0-						
12	14B DENY	13	-0-	13	208	208	208	13	3			N	-0-							-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208	208	208					N	NO RPT							-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208	208	208					N	NO RPT							-0-						

PIONEER, N. (CADD)		//CONT.//		71663 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834												
SOOTER		WELL #:		2	RRCID -> 090132		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2552 - 2572					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SOOTER		WELL #:		4	RRCID -> 096928		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2570		PERF. 2540 - 2552					
09	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOUQUET, T.		WELL #:		2	RRCID -> 096929		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2620		PERF. 2584 - 2604					
09	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SOOTER		WELL #:		3	RRCID -> 097750		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 2609		PERF. 2558 - 2576					
09	55 R	55	-0-	-0-	-0-	22	3	33	9	N	30					127
10	71 R	71	-0-	-0-	-0-	38	3	33	9	N	30					157
11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	46	3	20	9	N	18					175
12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	48	3	20	9	N	18					193
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193
PIT-ROM (CONGL. ZONE A)		71740 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		213703														
HOHHERTZ, A. B. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 218872		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3798 - 3803					
09	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	0	325	-0-	325	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	0	575	-0-	575	-0-	900	3			N	-0-					-0-
12	0	482	-0-	482	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
01	0	519	-0-	519	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
02	2410 N	509	-0-	-1901	-0-	509	3			N	-0-					-0-
LINK NW -52		WELL #:		7	RRCID -> 262007		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 3914 - 3920					
09	690 N	541	-0-	-149	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	0	569	-0-	569	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	0	508	-0-	508	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
12	0	509	-0-	509	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
01	0	410	-0-	410	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
02	2413 N	417	-0-	-1996	-0-	417	3			N	-0-					-0-

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)		//CONT.//		71740 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
TRACER OPERATING, INC.				863965							
COODY -44-		WELL #:		1	RRCID -> 258418	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH 4247	PERF. 3875	-	3977	
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
02	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	
09	1500 N	492	-0-	-1008	-0-	488 2	4 9	N	4		129
10	1457 N	568	-0-	-889	-0-	568 2		N	-0-	86 1	43
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-		43
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	672 2	102 9	N	93	99 1	37
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	963 2	47 9	N	43		80
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	823 2	110 9	N	100	154 1	26
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	
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0-		-0-
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 2		Y	-0-		-0-
11	0	355	-0-	-355	-0-	355 2		Y	-0-		-0-
12	730 N	375	-0-	-355	-0-	375 2		Y	-0-		-0-
01	0	387	-0-	-387	-0-	387 2		Y	-0-		-0-
02	681 N	294	-0-	-387	-0-	294 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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
FAMBRO "9"		WELL #:		2	RRCID -> 207158	COMPL. DATE 01/06/2005	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 3884	-	3900	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
BLANTON "25"		WELL #:		1	RRCID -> 261784	COMPL. DATE 01/02/2011	TOTAL DEPTH 4131	PERF. 3930	-	3982	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
AMEN OIL LLC		//CONT.// 016944							
JOHNNIE DYE "29"		WELL #: 1		RRCID -> 262785		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	20
BURNELLE "6"		WELL #: 1		RRCID -> 263395		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 3952	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	53
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563							
BLOXOM, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 157963		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872	
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2	N	-0-
10	0	301	-0-	301	-0-	301	2	N	-0-
11	0	262	-0-	262	-0-	262	2	N	-0-
12	0	256	-0-	256	-0-	256	2	N	-0-
01	0	220	-0-	220	-0-	220	2	N	-0-
02	1124 N	85	-0-	-1039	-0-	85	2	N	-0-
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166237		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932	
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-
10	0	277	-0-	277	-0-	277	2	N	-0-
11	0	246	-0-	246	-0-	246	2	N	-0-
12	0	232	-0-	232	-0-	232	2	N	-0-
01	0	211	-0-	211	-0-	211	2	N	-0-
02	1143 N	177	-0-	-966	-0-	177	2	N	-0-
ANJEVAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175137		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896	
09	360 N	121	-0-	-239	-0-	121	2	Y	-0-
10	0	370	-0-	370	-0-	370	2	Y	-0-
11	0	342	-0-	342	-0-	342	2	Y	-0-
12	0	324	-0-	324	-0-	324	2	Y	-0-
01	0	321	-0-	321	-0-	321	2	Y	-0-
02	1663 N	306	-0-	-1357	-0-	306	2	Y	-0-
ANJEVAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861	
09	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2	Y	-0-
10	0	38	-0-	38	-0-	38	2	Y	-0-
11	0	41	-0-	41	-0-	41	2	Y	-0-
12	0	34	-0-	34	-0-	34	2	Y	-0-
01	0	9	-0-	9	-0-	9	2	Y	-0-
02	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2	Y	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	390 N	264	-0-	-126	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	0	91	-0-	91	91	91	2			N	-0-					-0-
11	0	80	-0-	80	171	80	2			N	-0-					-0-
12	0	104	-0-	104	275	104	2			N	-0-					-0-
01	0	491	-0-	491	766	491	2			N	-0-					-0-
02	1118 N	352	-0-	-766	-0-	352	2			N	-0-					-0-
ANJEVAN UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910						
09	1170 N	1132	-0-	-38	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
10	0	1156	-0-	1156	1156	1156	2			Y	-0-					-0-
11	0	1050	-0-	1050	2206	1050	2			Y	-0-					-0-
12	0	1074	-0-	1074	3280	1074	2			Y	-0-					-0-
01	0	1221	-0-	1221	4501	1221	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1033	-0-	-1767	2734	1033	2			Y	-0-					-0-
HEAD '15'				WELL #: 2		RRCID -> 221529		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 3936						
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	0	173	-0-	173	173	173	2			N	-0-					-0-
11	0	155	-0-	155	328	155	2			N	-0-					-0-
12	0	160	-0-	160	488	160	2			N	-0-					-0-
01	0	149	-0-	149	637	149	2			N	-0-					-0-
02	795 N	158	-0-	-637	-0-	158	2			N	-0-					-0-
BLOXOM-HEAD UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940						
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	0	382	-0-	382	382	382	2			N	-0-					-0-
11	0	341	-0-	341	723	341	2			N	-0-					-0-
12	0	345	-0-	345	1068	345	2			N	-0-					-0-
01	0	337	-0-	337	1405	337	2			N	-0-					-0-
02	1684 N	279	-0-	-1405	-0-	279	2			N	-0-					-0-
BLOXOM-HEAD UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886						
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					61
10	0	692	-0-	692	692	583	2	109	9	N	99					160
11	0	546	-0-	546	1238	527	2	19	9	N	17					177
12	0	452	-0-	452	1690	434	2	18	9	N	16					193
01	0	407	-0-	407	2097	405	2	2	9	N	2	171	1			24
02	2435 N	338	-0-	-2097	-0-	318	2	20	9	N	18					42
ANJEVAN UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920						
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42
10	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					42
11	0	2	-0-	2	4	2	2			N	-0-					42
12	0	2	-0-	2	6	2	2			N	-0-					42
01	0	4	-0-	4	10	4	2			N	-0-					42
02	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					42
BLOXOM-HEAD UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910						
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	0	115	-0-	115	115	115	2			N	-0-					-0-
11	0	125	-0-	125	240	125	2			N	-0-					-0-
12	0	123	-0-	123	363	123	2			N	-0-					-0-
01	0	116	-0-	116	479	116	2			N	-0-					-0-
02	571 N	92	-0-	-479	-0-	92	2			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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10	0	86	-0-	86	86	86	2		N	-0-			-0-
11	0	77	-0-	77	163	77	2		N	-0-			-0-
12	0	80	-0-	80	243	80	2		N	-0-			-0-
01	0	74	-0-	74	317	74	2		N	-0-			-0-
02	396 N	79	-0-	-317	-0-	79	2		N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 242151	COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926					
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	0	7	-0-	7	7	7	2		N	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	13	6	2		N	-0-			-0-
12	0	5	-0-	5	18	5	2		N	-0-			-0-
01	0	3	-0-	3	21	3	2		N	-0-			-0-
02	26 N	5	-0-	-21	-0-	5	2		N	-0-			-0-

HEAD 15				WELL #: 1	RRCID -> 282972	COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 3880 - 3890					
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
10	0	604	-0-	604	604	604	2		N	-0-			-0-
11	0	540	-0-	540	1144	540	2		N	-0-			-0-
12	0	560	-0-	560	1704	560	2		N	-0-			-0-
01	0	520	-0-	520	2224	520	2		N	-0-			-0-
02	2776 N	552	-0-	-2224	-0-	552	2		N	-0-			-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
E.C. THOMPSON GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 141026	COMPL. DATE 01/13/1992		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	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					
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			116
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			116
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			116
12	0	156	-0-	156	156	156	2		N	-0-			116
01	253 N	97	-0-	-156	-0-	85	2	12 9	N	11			127
02	140 N	69	-0-	-71	-0-	66	2	3 9	N	3			130

FAMBRO				WELL #: 1	RRCID -> 156746	COMPL. DATE 11/01/1995		TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
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

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	90
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	90
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	90
12	0	1054	-0-	1054	1054	1054	2		N	90
01	1941 N	887	-0-	-1054	-0-	887	2		N	90
02	952 N	840	-0-	-112	-0-	840	2		N	90
SIKES-RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 178650		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800		
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	300	2	9 9	N	91
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	310	2	13 9	N	103
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2 9	N	105
12	0	648	-0-	648	648	620	2	28 9	N	130
01	1212 N	564	-0-	-648	-0-	560	2	4 9	N	134
02	364 N	294	-0-	-70	-0-	270	2	24 9	N	156
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190582		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920		
09	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2		N	-0-
10	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2		N	-0-
11	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2		N	-0-
12	0	3215	-0-	3215	3215	3215	2		N	-0-
01	6333 X	3118	-0-	-3215	-0-	3118	2		N	-0-
*02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		N	-0-
RANDALL, T.		WELL #: 2		RRCID -> 200561		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896		
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-
10	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2		N	-0-
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2		N	-0-
12	0	620	-0-	620	620	620	2		N	-0-
01	0	620	-0-	620	1240	620	2		N	-0-
*02	1800 N	560	-0-	-1240	-0-	560	2		N	-0-
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990		
09	990 N	841	-0-	-149	-0-	732	2	109 9	N	60
10	837 N	826	-0-	-11	-0-	736	2	90 9	N	142
11	840 N	784	-0-	-56	-0-	697	2	87 9	N	40
12	0	806	-0-	806	806	740	2	66 9	N	100
01	2202 N	1396	-0-	-806	-0-	1304	2	92 9	N	184
*02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	15
RANDALL, T.		WELL #: 3		RRCID -> 281619		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-

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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
MCNALLAN OIL CO., INC.				555040											
MASSEY, ROY		WELL #:		1	RRCID -> 161174		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH		4018	PERF. 3917 - 3920			
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	-0-	84	2		N	-0-			87
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	-0-	89	2		N	-0-			87
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	-0-	88	2		N	-0-			87
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	-0-	91	2		N	-0-			87
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			87
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	-0-	83	2		N	-0-			87
GHOLSON		WELL #:		1	RRCID -> 164584		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH		4000	PERF. 3901 - 3904			
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-			53
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	2057	2		N	-0-			53
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-			53
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	-0-	1909	2		N	-0-			53
01	0		2169	-0-	2169	-0-	-0-	2169	2		N	-0-			53
02	2800	N	1912	-0-	-888	-0-	-0-	1912	2		N	-0-			53
CALDWELL		WELL #:		7	RRCID -> 241459		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH		4048	PERF. 3900 - 3950			
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	-0-	3690	2		N	-0-			-0-
10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	-0-	3850	2		N	-0-			-0-
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	-0-	3818	2		N	-0-			-0-
12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	-0-	3982	2		N	-0-			-0-
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	-0-	4105	2		N	-0-			-0-
02	2576	X	1989	-0-	-587	-0-	-0-	1989	2		N	-0-			-0-
PETEX				659782											
ROBERSON J.		WELL #:		1	RRCID -> 066040		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH		4325	PERF. 3893 - 3896			
09	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
10	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
11	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
12	1085	N	868	-0-	-217	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-
KNIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 133575		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH		4150	PERF. 4036 - 4044			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.// 659782											
DUGGAN-HARRELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135543		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3886 - 3890					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
KNIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167732		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3925 - 3940					
09	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-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-
PARKS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170602		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3840 - 3854					
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2		N	-0-			-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
BLOXOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173277		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3892 - 3904					
09	510 N	307	-0-	-203	-0-	263	2	44 9	N	40			205
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	275	2	88 9	N	80	154 1		131
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	342	2	77 9	N	70			201
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	227	2	86 9	N	78	154 1		125
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	303	2	141 9	N	128			253
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	209	2	73 9	N	66	156 1		163
KNIGHT-GREENLEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193854		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 4129 PERF. 3876 - 3936					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3884 - 3890					
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3970 - 3980					
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	16	2	18 9	N	16			62
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			62
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			62
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			62
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	2	17 9	N	15			77
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			77

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150	
								PERF. 3912 - 3926	
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
09	14B2 EXT	228	-0-	228	469	228	2		-0-
10	14B2 EXT	287	-0-	287	756	287	2		-0-
11	0	260	-0-	260	1016	260	2		-0-
12	0	238	-0-	238	1254	238	2		-0-
01	0	273	-0-	273	1527	273	2		-0-
02	1763 N	236	-0-	-1527	-0-	236	2		-0-
VICK "56"									
		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223	
								PERF. 4028 - 4072	
09	270 N	212	-0-	-58	-0-	211	2	1 9	8
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		8
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1000	2	6 9	13
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		13
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		13
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		13
CRUDINGTON "13"									
		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203	
								PERF. 3972 - 3976	
09	240 N	129	-0-	-111	-0-	129	2		-0-
10	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2		-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		-0-
VICK "56"									
		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250	
								PERF. 4018 - 4046	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	303	-0-	303	303	303	2		-0-
11	0	396	-0-	396	699	396	2		-0-
12	0	444	-0-	444	1143	444	2		-0-
01	0	407	-0-	407	1550	407	2		-0-
02	1944 N	394	-0-	-1550	-0-	394	2		-0-
CRUDINGTON "13"									
		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100	
								PERF. 3888 - 3907	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
FAMBROUGH, W.									
		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090	
								PERF. 3900 - 3914	
09	810 N	512	-0-	-298	-0-	512	2		76
10	744 N	576	-0-	-168	-0-	576	2		76
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		76
12	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2		76
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		76
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	625	2	44 9	116
VICK "56"									
		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234	
								PERF. 4001 - 4040	
09	0	646	-0-	646	646	646	2		-0-
10	0	736	-0-	736	1382	736	2		-0-
11	0	599	-0-	599	1981	599	2		-0-
12	0	565	-0-	565	2546	565	2		-0-
01	0	535	-0-	535	3081	535	2		-0-
02	2800 N	478	-0-	-2322	759	478	2		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS										
PETEX		//CONT.// 659782																
ROGERS, ED		WELL #: 6		RRCID -> 217689		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 3955 - 3980								
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54
10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		54	7			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2022																		
KNIGHT, BOBBY				WELL #: 1		RRCID -> 217815		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4068		PERF. 3876 - 3940						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	196	158	1				237
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	258	327	1				168
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	152	162	1				158
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	210	171	1				197
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	173	154	1				216
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	225	313	1				128
DUNCAN "36" UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3930 - 3956						
09	480 N	172	-0-	-308	-0-	172	2				N	-0-						-0-
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2				N	-0-						-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2				N	-0-						-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2				N	-0-						-0-
01	899 N	670	-0-	-229	-0-	670	2				N	-0-						-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2				N	-0-						-0-
STRIEGLER "9"				WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 3880 - 3944						
09	360 N	119	-0-	-241	-0-	119	2				N	-0-						139
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2				N	-0-						139
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2				N	-0-						139
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2				N	-0-						139
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	448	2		50	9	N	45						184
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2				N	-0-	161	1				23
CURRY HEIRS "2"				WELL #: 1		RRCID -> 221405		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3866 - 3941						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-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-
KNIGHT "25"				WELL #: 1		RRCID -> 227130		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4060 - 4100						
09	630 N	284	-0-	-346	-0-	284	2				N	-0-						4
10	496 N	276	-0-	-220	-0-	276	2				N	-0-						4
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2				N	-0-						4
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2				N	-0-						4
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2				N	-0-						4
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2				N	-0-						4

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 3942								
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
09	1050	N	846	-0-	-204	-0-	846	2		N	-0-					-0-
10	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2		N	-0-					-0-
11	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	2		N	-0-					-0-
12	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	2		N	-0-					-0-
01	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2		N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-					-0-
DUNCAN "36" UNIT																
		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970								
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2		N	-0-					-0-
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2		N	-0-					-0-
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2		N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-					-0-
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2		N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-					-0-
HEAD "58"																
		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902								
09	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-					124
10	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-					124
11	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-					124
12	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-					124
01	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-					124
02	28	X	1	-0-	-27	-0-	1	2		N	-0-					124
KNIGHT "26" UNIT																
		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894								
09	690	N	638	-0-	-52	-0-	638	2		N	-0-					12
10	744	N	509	-0-	-235	-0-	509	2		N	-0-					12
11	750	N	388	-0-	-362	-0-	388	2		N	-0-					12
12	651	N	286	-0-	-365	-0-	286	2		N	-0-					12
01	496	N	214	-0-	-282	-0-	214	2		N	-0-					12
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-					12
PARKS UNIT																
		WELL #: 2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
STRIEGLER																
		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964								
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	724	2	61 9	N	55					142
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	792	2	21 9	N	19	151 1				10
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	642	2	19 9	N	17					27
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-					27
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	564	2	63 9	N	57					84
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	533	2	15 9	N	14					98
MARTIN "3400"																
		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824								
09	600	N	381	-0-	-219	-0-	381	2		N	-0-					20
10	589	N	237	-0-	-352	-0-	237	2		N	-0-					20
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-					20
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-					20
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		N	-0-					20
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2		N	-0-					20

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976		
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
TOMLIN "2036" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 241277	COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 4108		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
WINSTON "2037"				WELL #: 1	RRCID -> 241280	COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
SHAW "13" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 242534	COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982		
09	840 N	532	-0-	-308	-0-	532	2	N	-0-	131
10	837 N	735	-0-	-102	-0-	735	2	N	-0-	131
11	630 N	340	-0-	-290	-0-	340	2	N	-0-	131
12	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	2	N	-0-	131
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-	131
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-	131
PARKER "1" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 244553	COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
FAMBRO "38"				WELL #: 1	RRCID -> 245560	COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992		
09	870 N	730	-0-	-140	-0-	730	2	N	-0-	26
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-	26
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-	26
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-	26
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-	26
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-	26
VICK, FLOYD RAY				WELL #: 3	RRCID -> 248279	COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100		
09	900 N	587	-0-	-313	-0-	587	2	N	-0-	-0-
10	806 N	751	-0-	-55	-0-	751	2	N	-0-	-0-
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-	-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-	-0-
01	744 N	715	-0-	-29	-0-	715	2	N	-0-	-0-
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-	-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884								
09	450 N	235	-0-	-215	-0-	235	2			N	-0-					8
10	403 N	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-					8
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					8
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					8
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					8
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					8

DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 3980								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN-WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261294		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3930 - 3974								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

MILES "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262789		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904								
09	690 N	629	-0-	-61	-0-	629	2			N	-0-					26
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					26
11	660 N	611	-0-	-49	-0-	611	2			N	-0-					26
12	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					26
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					26
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					26

HARRELL '4' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JOHNNIE DYE "28"		WELL #: 2		RRCID -> 267510		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 3848								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	21	-0-	21	21	2	2	19	9	N	17					112

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS													
PETEX		//CONT.// 659782																			
CHRISTESSON '4'		WELL #: 1		RRCID -> 269363		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 4097		PERF. 3902 - 3968											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09		1110 N	980	-0-		-130		-0-			980 2			N	-0-						-0-
10		1085 N	1026	-0-		-59		-0-			1026 2			N	-0-						-0-
11		1050 N	924	-0-		-126		-0-			924 2			N	-0-						-0-
12		1023 N	925	-0-		-98		-0-			925 2			N	-0-						-0-
01		1445 N	1445	-0-		-0-		-0-			1445 2			N	-0-						-0-
02		597 N	597	-0-		-0-		-0-			597 2			N	-0-						-0-
CURRY HEIRS '3'				WELL #: 1		RRCID -> 269366		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3920 - 3940									
09		360 N	328	-0-		-32		-0-			328 2			N	-0-						-0-
10		372 N	359	-0-		-13		-0-			359 2			N	-0-						-0-
11		360 N	317	-0-		-43		-0-			317 2			N	-0-						-0-
12		341 N	294	-0-		-47		-0-			294 2			N	-0-						-0-
01		372 N	362	-0-		-10		-0-			362 2			N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
COOPER UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 273548		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4118		PERF. 3950 - 3980									
09		510 N	509	-0-		-1		-0-			509 2			N	-0-						-0-
10		527 N	506	-0-		-21		-0-			506 2			N	-0-						-0-
11		510 N	463	-0-		-47		-0-			463 2			N	-0-						-0-
12		527 N	417	-0-		-110		-0-			417 2			N	-0-						-0-
01		496 N	431	-0-		-65		-0-			431 2			N	-0-						-0-
02		357 N	357	-0-		-0-		-0-			357 2			N	-0-						-0-
CRIDER '2022' UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 283331		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3963 - 3980									
09		360 N	4	-0-		-356		-0-			4 2			N	-0-						34
10		10 N	1	-0-		-9		-0-			1 2			N	-0-						34
11		262 N	262	-0-		-0-		-0-			262 2			N	-0-						34
12		64 N	64	-0-		-0-		-0-			64 2			N	-0-						34
01		210 N	210	-0-		-0-		-0-			210 2			N	-0-						34
02		17 N	17	-0-		-0-		-0-			17 2			N	-0-						34
POST OAK OPERATING, LLC		671881																			
HARE		WELL #: 1		RRCID -> 243259		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4143		PERF. 3892 - 3930											
09		214 N	214	-0-		-0-		-0-			214 2			N	-0-						23
10		0	227	-0-		227		227			227 2			N	-0-						23
11		0	221	-0-		221		448			221 2			N	-0-						23
12		0	229	-0-		229		677			229 2			N	-0-						23
01		0	263	-0-		263		940			263 2			N	-0-						23
02		1158 N	218	-0-		-940		-0-			218 2			N	-0-						23
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.		805550																			
DENNEY		WELL #: 1		RRCID -> 203523		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4008 - 4014											
09		221 N	221	-0-		-0-		-0-			221 2			N	-0-						41
10		0	323	-0-		323		323			323 2			N	-0-						41
11		0	305	-0-		305		628			305 2			N	-0-						41
12		915 N	287	-0-		-628		-0-			287 2			N	-0-						41
01		0	153	-0-		153		153			153 2			N	-0-						41
*02		255 N	102	-0-		-153		-0-			102 2			N	-0-						41

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.		//CONT.// 805550														
HERRING, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 212448		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 4077 PERF. 3966 - 4012								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	0	380	-0-	380	380	380	2			N	-0-					-0-
11	0	376	-0-	376	756	376	2			N	-0-					-0-
12	1130 N	374	-0-	-756	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	0	342	-0-	342	342	342	2			N	-0-					-0-
*02	670 N	328	-0-	-342	-0-	328	2			N	-0-					-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615														
JOHNSON "12"		WELL #: 1		RRCID -> 215859		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3960 - 4050								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
CONNALLY "25"		WELL #: 1		RRCID -> 222139		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 3852								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	828					N	-0-					18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	828					N	NO RPT					18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	828					N	NO RPT					18
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
CONNALLY "25"		WELL #: 2		RRCID -> 236843		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3844 - 3890								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	0 N	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
KNIGHT "58" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236884		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3876 - 3930								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		//CONT.//		822615							
TUCKER "8" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 241449		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3872 - 3910		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
WATERS "13"		WELL #:		1	RRCID -> 245558		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3928 - 3948		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364						13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	364						13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	364						13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364						13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364						13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364						13
DOUGLAS "3399"		WELL #:		1	RRCID -> 247743		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3908 - 3992		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TRACER OPERATING, INC.		863965		RRCID -> 280276		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4130 - 4170			
COODY "44"		WELL #: B 1									
09	630 N	477	-0-	-153	-0-	477	2				58
10	620 N	378	-0-	-242	-0-	378	2				58
11	510 N	444	-0-	-66	-0-	432	2	12 9		19 1	50
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2				50
01	372 N	214	-0-	-158	-0-	214	2				50
02	476 N	179	-0-	-297	-0-	179	2				50
PITZER (CISCO 3335)		71779 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JONES			
BARNETT ENERGY, INC.		051290									
SADDLER "A"		WELL #:		1	RRCID -> 209979		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3562 - 3612		
09	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	3				-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3				-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3				-0-
12	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3				-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-						-0-
PLUMB (RANGER LOWER)		71968 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196									
WHITFIELD-GAETON		WELL #:		3	RRCID -> 288138		COMPL. DATE 02/24/1987		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3782 - 3796		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

PLUMB (RANGER LOWER)				//CONT.//	71968 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS								
PETEX					659782															
EVANS				WELL #:	2	RRCID ->	117508	COMPL. DATE	07/10/1985	TOTAL	DEPTH	4165	PERF.	4063	-	4069				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
09	2460		300	-0-	-2160		-0-		300	2			N	-0-					-0-	
10	2542		253	-0-	-2289		-0-		253	2			N	-0-					-0-	
11	2460		413	-0-	-2047		-0-		413	2			N	-0-					-0-	
12	620 #		470	-0-	-150		-0-		470	2			N	-0-					-0-	
01	372 #		-0-	-0-	-372		-0-						N	-0-					-0-	
02	280 #		-0-	-0-	-280		-0-						N	-0-					-0-	
ELLIOTT, B. A. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	141873	COMPL. DATE	05/09/1985	TOTAL	DEPTH	4163	PERF.	3638	-	3644				
09	420 N		267	-0-	-153		-0-		267	2			N	-0-					-0-	
10	403 N		277	-0-	-126		-0-		277	2			N	-0-					-0-	
11	240 N		224	-0-	-16		-0-		224	2			N	-0-					-0-	
12	279 N		149	-0-	-130		-0-		149	2			N	-0-					-0-	
01	557 N		557	-0-	-0-		-0-		557	2			N	-0-					-0-	
02	367 N		367	-0-	-0-		-0-		367	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				
09	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
POCO (CADD0)					72054 150	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EASTLAND								
J & J WHITESIDE INC.					427649															
WHITESIDE				WELL #:	3	RRCID ->	182003	COMPL. DATE	05/01/1987	TOTAL	DEPTH	3052	PERF.	N/A						
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
WHITESIDE				WELL #:	4	RRCID ->	182004	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL	DEPTH	3125	PERF.	N/A						
09	0	1	-0-	-0-	1		1		1	2			N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		1						N	-0-					-0-	
11	0	1	-0-	-0-	1		2		1	2			N	-0-					-0-	
12	0	1	-0-	-0-	1		3		1	2			N	-0-					-0-	
01	0	1	-0-	-0-	1		4		1	2			N	-0-					-0-	
02	1 N	NO RPT	-0-	-0-	-1		3						N	NO RPT					-0-	
POLKSTALK (BEND CONGL.)					72223 400	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PALO PINTO								
UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925															
WELDON "A"				WELL #:	1	RRCID ->	151110	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4150	PERF.	3669	-	3690				
09	799 N		799	-0-	-0- B		-0-		302	1		497	3	Y	-0-				41	
10	599 N		599	-0-	-0- B		-0-		140	1		459	3	Y	-0-				41	
11	0		599	-0-	599 B		599		140	1		459	3	Y	-0-				41	
12	0		521	-0-	521 B		1120		155	1		366	3	Y	-0-				41	
*01	1691 N		571	-0-	-1120 B		-0-		174	1		397	3	Y	-0-				41	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B		-0-						Y	NO RPT					41	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-															

POLKSTALK (BEND CONGL.)														CNTY: PALO PINTO	
UPHAM OIL & GAS COMPANY															
CHASTAIN															
WELL #: 2															
RRCID -> 290911															
COMPL. DATE 11/11/1983															
TOTAL DEPTH 4475															
PERF. N/A															
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	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1492 N	1492	-0-	-0-	B	-0-	541	1	892	3	N	54		93	
10	1236 N	1236	-0-	-0-	B	-0-	59	9	896	3	N	61		154	
11	1178 N	1178	-0-	-0-	B	-0-	273	1	896	3	N	8	159 1	3	
12	0	669	-0-	669	B	669	67	9	454	3	N	20		23	
*01	1447 N	778	-0-	-669	B	-0-	193	1	487	3	N	70		93	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	22	9							
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-		-0-	214	1			N	NO RPT		93	
							77	9							

POOLVILLE (CADD CONGLOMERATE)														CNTY: PARKER	
EXTECH OPERATING, LLC															
VIETH, F. "B"															
WELL #: 2															
RRCID -> 109449															
COMPL. DATE 01/18/1984															
TOTAL DEPTH 4275															
PERF. 4194 - 4212															
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-		-0-	
10	0	193	-0-	193	-0-	193	193	3			N	-0-		-0-	
11	0	186	-0-	186	-0-	379	186	3			N	-0-		-0-	
12	570 N	191	-0-	-379	-0-	191	191	3			N	-0-		-0-	
01	0	190	-0-	190	-0-	190	190	3			N	-0-		-0-	
02	355 N	165	-0-	-190	-0-	165	165	3			N	-0-		-0-	

VIETH, F. "D"															
WELL #: 1															
RRCID -> 125374															
COMPL. DATE 10/01/1987															
TOTAL DEPTH 5596															
PERF. 4362 - 4401															
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-		-0-	
10	0	410	-0-	410	-0-	410	410	3			N	-0-		-0-	
11	0	395	-0-	395	-0-	805	395	3			N	-0-		-0-	
12	1210 N	405	-0-	-805	-0-	405	405	3			N	-0-		-0-	
01	0	404	-0-	404	-0-	404	404	3			N	-0-		-0-	
02	755 N	351	-0-	-404	-0-	351	351	3			N	-0-		-0-	

VIETH, F. "A"															
WELL #: 1															
RRCID -> 129227															
COMPL. DATE 10/23/1988															
TOTAL DEPTH 4490															
PERF. 4352 - 4398															
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-		-0-	
10	0	908	-0-	908	-0-	908	908	3			N	-0-		-0-	
11	0	870	-0-	870	-0-	1778	870	3			N	-0-		-0-	
12	2663 N	885	-0-	-1778	-0-	885	885	3			N	-0-		-0-	
01	0	882	-0-	882	-0-	882	882	3			N	-0-		-0-	
02	1672 N	790	-0-	-882	-0-	790	790	3			N	-0-		-0-	

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL.)														CNTY: PARKER	
LEXGAS, INC.															
BANKS, PATRICA															
WELL #: 3															
RRCID -> 193401															
COMPL. DATE 10/20/2002															
TOTAL DEPTH 5227															
PERF. 3976 - 3992															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL)			//CONT.//		72306 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
TRUST OIL CO.					872124												
TADLOCK			WELL #:		1A	RRCID -> 158999		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH	4444	PERF. 4265	- 4444				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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				
09	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	248	1	1015	2	N	-0-					32
10	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	273	1	1070	2	N	-0-					32
11	1140	N	1004	-0-	-136	-0-	264	1	740	2	N	-0-					32
12	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	237	1	1016	2	N	-0-					32
01	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	262	1	1006	2	N	-0-					32
02	924	N	404	-0-	-520	-0-	246	1	158	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				
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	41	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	46	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	46	1	115	3	Y	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	42	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	46	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAVIS, J. R. UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 049941		COMPL. DATE 02/03/1971		TOTAL DEPTH	5150	PERF. N/A					
09	750	N	730	-0-	-20	-0-	188	1	542	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	716	-0-	-121	-0-	205	1	511	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	716	-0-	-34	-0-	205	1	511	3	Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	163	1	423	3	Y	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	202	1	550	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, PAUL UNIT -A-			WELL #:		1	RRCID -> 050795		COMPL. DATE 05/31/1971		TOTAL DEPTH	4194	PERF. N/A					
09	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	393	1	1131	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	442	1	1097	3	Y	-0-					-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	442	1	1097	3	Y	-0-					-0-
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	403	1	1047	3	Y	-0-					-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	389	1	1061	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, J. C. UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 052177		COMPL. DATE 02/07/1972		TOTAL DEPTH	5160	PERF. N/A					
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)				//CONT.//	72306 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PARKER						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				//CONT.//	878925															
SEABERRY J.B.				WELL #:	1	RRCID ->	062199	COMPL. DATE	04/01/1975	TOTAL	DEPTH	5225	PERF.	3790	-	0				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-		79	1	226	3	Y			-0-					-0-	
10	341 N	333	-0-	-8	-0-		96	1	237	3	Y			-0-					-0-	
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-		96	1	237	3	Y			-0-					-0-	
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-		95	1	247	3	Y			-0-					-0-	
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-		89	1	242	3	Y			-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y			NO RPT					-0-	
MARIE NORMAN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	082279	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL	DEPTH	5423	PERF.	4780	-	4799				
09	DLQ G-10	1513	-0-	1513	1652		390	1	1123	3	Y			-0-					3	
10	DLQ G-10	1753	-0-	1753	3405		503	1	1250	3	Y			-0-					3	
11	0	1754	-0-	1754	5159		503	1	1250	3	Y			1					4	
							1	9												
12	0	673	-0-	673	5832		187	1	486	3	Y			-0-					4	
01	3100 N	687	-0-	-2413	3419		184	1	503	3	Y			-0-					4	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3419						Y			NO RPT					4	
BRANNEN				WELL #:	1	RRCID ->	085358	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL	DEPTH	5250	PERF.	4071	-	4084				
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-		49	1	141	3	Y			-0-					-0-	
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-		63	1	157	3	Y			-0-					-0-	
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-		63	1	157	3	Y			-0-					-0-	
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-		41	1	108	3	Y			-0-					-0-	
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-		38	1	104	3	Y			-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y			NO RPT					-0-	
PEARSON, BOLEY				WELL #:	2	RRCID ->	146629	COMPL. DATE	08/17/1993	TOTAL	DEPTH	5240	PERF.	3940	-	4164				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-					5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-					5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-					5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-					5	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-					5	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y			NO RPT					5	
WINFIELD OPERATING COMPANY				931940																
HARWELL, ESTELLE				WELL #:	2	RRCID ->	086555	COMPL. DATE	02/05/1980	TOTAL	DEPTH	5231	PERF.	3811	-	4011				
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT					-0-	
POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)				72306 666	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PARKER							
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494																
SIMMONS, PHIL				WELL #:	1 L	RRCID ->	074008	COMPL. DATE	08/06/1977	TOTAL	DEPTH	4872	PERF.	N/A						
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-		475	3			N			-0-					-0-	
10	0	392	-0-	392	392		392	3			N			-0-					-0-	
11	0	300	-0-	300	692		300	3			N			-0-					-0-	
12	0	206	-0-	206	898		206	3			N			-0-					-0-	
01	0	334	-0-	334	1232		334	3			N			-0-					-0-	
02	1504 N	272	-0-	-1232	-0-		272	3			N			-0-					-0-	

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494												
LAMKIN, W. W. WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828												
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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
MCCALL, J. D. WELL #: 1 T RRCID -> 043775 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-
NORMAN NANCY WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0												
09	0	120	-0-	120	120	31	1	89 3	Y	-0-		6
10	0	123	-0-	123	243	35	1	88 3	Y	-0-		6
11	0	123	-0-	123	366	35	1	88 3	Y	-0-		6
12	0	83	-0-	83	449	23	1	60 3	Y	-0-		6
01	542 N	93	-0-	-449	-0-	25	1	68 3	Y	-0-		6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		6
DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180												
09	0	51	-0-	51	51	13	1	38 3	Y	-0-		-0-
10	0	42	-0-	42	93	12	1	30 3	Y	-0-		-0-
11	0	42	-0-	42	135	12	1	30 3	Y	-0-		-0-
12	0	47	-0-	47	182	13	1	34 3	Y	-0-		-0-
01	190 N	8	-0-	-182	-0-	2	1	6 3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A												
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		8
MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087												
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	128	1	370 3	Y	-0-		-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	119	1	297 3	Y	-0-		-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	119	1	297 3	Y	-0-		-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	101	1	263 3	Y	-0-		-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	101	1	275 3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

POOLVILLE, SW. (CADD0)		72306 683		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
GO OIL CORP.		311420							
BRADLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110739		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3498 - 3508	
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
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2			117
10	0	242	-0-	242	242	242 2			117
11	0	258	-0-	258	500	258 2			117
12	0	172	-0-	172	672	172 2			117
01	0	215	-0-	215	887	215 2			117
*02	1073 N	186	-0-	-887	-0-	186 2			117
OXXN		630579							
HODGES		WELL #: 1 T		RRCID -> 101548		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
RKW OPERATING LLC		714311							
MCBRYDE		WELL #: 1		RRCID -> 100259		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538	
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-
POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)		72306 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP		019510							
HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 081099		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5320 - 5338	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1205		N	-0-	44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1205		N	-0-	44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1205		N	-0-	44
12	14B2 EXT	-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
COX, LEE INVESTMENTS INC.		185990							
BALLARD, F.B.		WELL #: 1		RRCID -> 102340		COMPL. DATE 09/21/1982		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4741 - 5000	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
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-
LEXGAS, INC.		500222							
BANKS, PATRICIA		WELL #: 1		RRCID -> 101048		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4909 - 4918	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
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-

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 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
09	630 N	524	-0-	-106 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
12	0	656	-0-	656 B	656	656	2			N	-0-					-0-
01	0	590	-0-	590 B	1246	590	2			N	-0-					-0-
02	1775 N	529	-0-	-1246 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS)		72306 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: PARKER
CASE RESOURCES, LLC		139140														
GREENMAN B		WELL #: 3 T		RRCID -> 085026		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 5425		PERF. 5346 - 5370						
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
POOLVILLE, WEST (ATOKA)		72307 200		ASSOCIATED		EXEMPT										CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889														
WOODY, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 081815		COMPL. DATE 03/25/1978		TOTAL DEPTH 5481		PERF. 3934 - 4116						
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	29	1	245	2	N	-0-					9
10	0	238	-0-	238	238	21	1	217	2	N	-0-					9
11	0	166	-0-	166	404	20	1	146	2	N	-0-					9
12	492 N	88	-0-	-404	-0-	9	1	79	2	N	-0-					9
01	0	289	-0-	289	289	31	1	258	2	N	-0-					9
02	717 N	428	-0-	-289	-0-	50	1	378	2	N	-0-					9
ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC.		723451		RRCID -> 084666		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4346 - 4356						
HARRIS "E"		WELL #: 1														
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2006																
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		RRCID -> 070163		COMPL. DATE 02/06/1977		TOTAL DEPTH 5276		PERF. N/A						
WEEKS		WELL #: 1														
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-
VIETH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080971		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 5544		PERF. 4354 - 4405						
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-

POOLVILLE, W. (STRAWN) RKW OPERATING LLC WELLS, A. E.													72307 800 714311		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
													WELL #:	1	RRCID ->	210272	COMPL. DATE	01/08/1986	TOTAL	DEPTH	2810	PERF.	2756 -	2766
M	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
09	0		16	-0-	16	16		16	2				N	-0-				-0-						
10	32 N		16	-0-	-16	-0-		16	2				N	-0-				-0-						
11	0		15	-0-	15	15		15	2				N	-0-				-0-						
12	30 N		15	-0-	-15	-0-		15	2				N	-0-				-0-						
01	0		9	-0-	9	9		9	2				N	-0-				-0-						
02	28 N		18	-0-	-10	-0-		18	2				N	-0-				-0-						
WELLS, A. E.													WELL #:	2	RRCID ->	210278	COMPL. DATE	01/08/1987	TOTAL	DEPTH	2800	PERF.	2750 -	2758
09	0		17	-0-	17	17		17	2				N	-0-				-0-						
10	33 N		16	-0-	-17	-0-		16	2				N	-0-				-0-						
11	0		15	-0-	15	15		15	2				N	-0-				-0-						
12	29 N		14	-0-	-15	-0-		14	2				N	-0-				-0-						
01	0		34	-0-	34	34		34	2				N	-0-				-0-						
02	49 N		15	-0-	-34	-0-		15	2				N	-0-				-0-						
UPHAM OIL & GAS COMPANY MURRAY, BILL													878925 WELL #:	2	RRCID ->	042926	COMPL. DATE	11/07/1967	TOTAL	DEPTH	2250	PERF.	N/A	
09	74 N		74	-0-	-0-	-0-		19	1	55	3	Y	-0-					-0-						
10	86 N		86	-0-	-0-	-0-		25	1	61	3	Y	-0-					-0-						
11	86 N		86	-0-	-0-	-0-		25	1	61	3	Y	-0-					-0-						
12	29 N		29	-0-	-0-	-0-		8	1	21	3	Y	-0-					-0-						
01	42 N		42	-0-	-0-	-0-		11	1	31	3	Y	-0-					-0-						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
HARWELL, W. H.													WELL #:	1	RRCID ->	044404	COMPL. DATE	02/11/1967	TOTAL	DEPTH	5135	PERF.	N/A	
09	330 N		312	-0-	-18	-0-		80	1	232	3	Y	-0-					20						
10	372 N		367	-0-	-5	-0-		105	1	262	3	Y	-0-					20						
11	367 N		367	-0-	-0-	-0-		105	1	262	3	Y	-0-					20						
12	279 N		279	-0-	-0-	-0-		78	1	201	3	Y	-0-					20						
01	346 N		346	-0-	-0-	-0-		93	1	253	3	Y	-0-					20						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					20						
VIETH, BENNY VIETH, FRANK													885580 WELL #:	1	RRCID ->	081200	COMPL. DATE	05/00/1978	TOTAL	DEPTH	4374	PERF.	2892 -	2901
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
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-						
PORCELAIN (MARBLE FALLS) ARNOT OIL COMPANY, LLC PRATER UNIT													72367 250 033012 WELL #:	1	RRCID ->	288252	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL	DEPTH	2787	PERF.	2392 -	2414
09	3450 X		258	-0-	-3192	-0-		258	2				N	-0-				38						
10	3565 X		465	-0-	-3100	-0-		465	2				N	-0-				38						
11	3450 X		528	-0-	-2922	-0-		528	2				N	-0-				38						
12	3565 X		186	-0-	-3379	-0-		186	2				N	-0-				38						
01	2286 X		2286	-0-	-0-	-0-		2286	2				N	-0-				38						
02	420 X	NO RPT	-0-	-0-	-420	-0-							N	NO RPT				38						

PORCELAIN (MARBLE FALLS)			//CONT./// 72367 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROWN					
ARNOT OIL COMPANY, LLC			//CONT./// 033012														
PRATER UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 288340			COMPL. DATE 07/01/2019			TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2437 - 2447					
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	
09	480 N	57	-0-	-423	-0-	57	2			N	-0-					-0-	
10	465 N	131	-0-	-334	-0-	131	2			N	-0-					-0-	
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-	
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-	
01	3100 N	3520	-0-	420	420	3520	2			N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	420					N	NO RPT					-0-	
BRUCE OGLETREE LLC			103274														
NEWMAN			WELL #: 1			RRCID -> 159116			COMPL. DATE 07/01/1996			TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1962 - 2010					
09	0	-0-	-0-	-0-	356					N	-0-					-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	356					N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	356					N	-0-					-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	356					N	-0-					-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-	
PITTMAN UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 162598			COMPL. DATE 02/07/1997			TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1945 - 1961					
09	0	-0-	-0-	-0-	380					N	-0-					-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	380					N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	380					N	-0-					-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	380					N	-0-					-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-	
POSIDIAN (ELLEN.)			72511 500			ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.			863965														
GUEST, J			WELL #: 3			RRCID -> 277646			COMPL. DATE 11/21/2011			TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3980 - 4010					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21	
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-																	
POPP			WELL #: 5			RRCID -> 282561			COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4379 - 4382					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	268	2	37	9	N	34					34	
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					34	
11	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					34	
12	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					34	
01	248 N	207	-0-	-41 B	-0-	207	2			N	-0-					34	
02	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					34	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
POPP			WELL #: 8			RRCID -> 282578			COMPL. DATE 05/30/2007			TOTAL DEPTH 4454 PERF. 4329 - 4332					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-	
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-	
11	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-	
12	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-	
01	248 N	207	-0-	-41 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-	
02	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		5 N	-0-	-5	-0-					-0-
10		11 N	-0-	-11	-0-					-0-
11		0	1	1	1	1	2			-0-
12		0	2	2	3	2	2			-0-
01		0	-0-	-0-	3					-0-
*02		4 N	1	-3	-0-	1	2			-0-
ASHBY				WELL #:	3RC	RRCID -> 199347	COMPL. DATE 01/09/2004	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4089 - 4106
09		5 N	-0-	-5	-0-					35
10		11 N	-0-	-11	-0-					35
11		0	1	1	1	1	2			35
12		0	2	2	3	2	2			35
01		0	-0-	-0-	3					35
*02		4 N	1	-3	-0-	1	2			35
POSSUM KINGDOM (CONGL.)				72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.				099280						
ASHBY				WELL #:	13RC	RRCID -> 122976	COMPL. DATE 10/20/1985	TOTAL DEPTH	4139	PERF. 3926 - 3934
09		10 N	-0-	-10 B	-0-			Y	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-	-0-
11		0	3	3 B	3	3	2	Y	-0-	-0-
12		0	4	4 B	7	4	2	Y	-0-	-0-
01		0	-0-	-0- B	7			Y	-0-	-0-
*02		9 N	2	-7 B	-0-	2	2	Y	-0-	-0-
ASHBY -14-				WELL #:	14RC	RRCID -> 122977	COMPL. DATE 11/08/1985	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3872 - 3882
09		10 N	-0-	-10 B	-0-			Y	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-	-0-
11		0	3	3 B	3	3	2	Y	-0-	-0-
12		0	4	4 B	7	4	2	Y	-0-	-0-
01		0	-0-	-0- B	7			Y	-0-	-0-
*02		9 N	2	-7 B	-0-	2	2	Y	-0-	-0-
HARALSON				WELL #:	16	RRCID -> 226656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3974 PERF. 3852 - 3882
09		180 N	-0-	-180 B	-0-			N	-0-	17
10		186 N	-0-	-186 B	-0-			N	-0-	17
11		0	42	42 B	42	42	2	N	-0-	17
12		0	62	62 B	104	62	2	N	-0-	17
01		0	2	2 B	106	2	2	N	-0-	17
*02		152 N	46	-106 B	-0-	46	2	N	-0-	17
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689						
SET RANCH "A"				WELL #:	1	RRCID -> 176807	COMPL. DATE 03/20/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4115 - 4125
09	14B2	EXT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) KORNYE-TILLMAN COMPANY ASHBY CA-2		//CONT.//		72518 333 475741		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:		1		RRCID -> 126317		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 4042 - 4048	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		36

ASHBY 7X		WELL #:		1		RRCID -> 126319		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH		4100 PERF. 3970 - 3976	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	23	-0-	23 B	23	23	2		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	13	-0-	13 B	36	13	2		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	16	-0-	16 B	52	16	2		N	-0-		-0-

ASHBY 9X		WELL #:		1		RRCID -> 126321		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH		4666 PERF. 3992 - 4000	
09	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-		58
10	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-		58
11	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-		58
12	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-		58
01	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2		N	-0-		58
02	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-		58

ASHBY 2 AL		WELL #:		1		RRCID -> 137483		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		4170 PERF. 3704 - 3714	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-		-0-
10	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2		N	-0-		-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-		-0-
12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-		-0-
01	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-		-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-		-0-

ASHBY 12X		WELL #:		1		RRCID -> 137484		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH		4120 PERF. 4040 - 4046	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		79

ASHBY 17X		WELL #:		1		RRCID -> 226041		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH		4240 PERF. 3996 - 4006	
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-		78
10	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2		N	-0-		78
11	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-		78
12	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-		78
01	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-		78
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-		78

ASHBY 5X		WELL #:		1		RRCID -> 258888		COMPL. DATE 07/21/1984		TOTAL DEPTH		4220 PERF. 4110 - 4114	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-		-0-
10	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-		-0-
12	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		N	-0-		-0-
01	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-		-0-
02	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		N	-0-		-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)														CNTY: PALO PINTO	
SKY RESOURCES, INC.															
ASHBY, J. J. 10															
WELL #: 1 RRCID -> 119879 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 4028 - 4034															
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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
ASHBY 6X														CNTY: PALO PINTO	
WELL #: 1 RRCID -> 126318 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4100 - 4102															
09	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			18
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
11	0		346	-0-	346 B	346	346	3			N	-0-			18
12	0		363	-0-	363 B	709	363	3			N	-0-			18
01	0		281	-0-	281 B	990	281	3			N	-0-			18
02	1143	N	153	-0-	-990 B	-0-	153	3			N	-0-			18
POSSUM KINGDOM (CONGL. UP.)														CNTY: PALO PINTO	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC															
SEAMAN, L. E. "B"															
WELL #: 1B RRCID -> 282991 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3917 - 3927															
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	25	1	37	3	N	-0-			-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	3	N	-0-			-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	51	3	N	-0-			-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	3	N	-0-			-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	8	1	34	3	N	-0-			-0-
POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.)														CNTY: PALO PINTO	
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC															
DABNEY															
WELL #: 2 RRCID -> 214846 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 4050 - 4080															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
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
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC														CNTY: PALO PINTO	
SEAMAN, L. E., -B-															
WELL #: 4B RRCID -> 018094 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 4687 PERF. 4100 - 4150															
09	180	N	75	-0-	-105	-0-	13	1	62	3	N	-0-			-0-
10	186	N	78	-0-	-108	-0-	31	1	47	3	N	-0-			-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	19	1	60	3	N	-0-			-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	13	1	51	3	N	-0-			-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	17	1	65	3	N	-0-			-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	52	1	233	3	N	-0-			-0-
POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)														CNTY: HAMILTON	
ARROWHEAD OPERATING INC.															
LONE STAR GAS FEE															
WELL #: 2 RRCID -> 018106 COMPL. DATE 10/19/1947 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 2640 - 2812															
09	1208	X	591	-0-	-617	-0-	591	2			Y	-0-			27
10	0		599	-0-	599	599	599	2			Y	-0-			27
11	0		478	-0-	478	1077	478	2			Y	-0-			27
12	0		420	-0-	420	1497	420	2			Y	-0-			27
01	0		493	-0-	493	1990	493	2			Y	-0-			27
*02	2453	X	463	-0-	-1990	-0-	463	2			Y	-0-			27

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON									
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521									
LONE STAR GAS FEE WELL #: 4 RRCID -> 018108 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	805 X	394	-0-	-411	-0-	394 2		Y	-0-
10	0	400	-0-	400	400 2			Y	-0-
11	0	318	-0-	318	718 2			Y	-0-
12	0	280	-0-	280	998 2			Y	-0-
01	0	329	-0-	329	1327 2			Y	-0-
*02	1636 X	309	-0-	-1327	-0-	309 2		Y	-0-
LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762									
09	2414 X	1181	-0-	-1233	-0-	1181 2		Y	-0-
10	0	1199	-0-	1199	1199 2			Y	-0-
11	0	955	-0-	955	2154 2			Y	-0-
12	0	839	-0-	839	2993 2			Y	-0-
01	0	986	-0-	986	3979 2			Y	-0-
*02	4905 X	926	-0-	-3979	-0-	926 2		Y	-0-
LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694									
09	2414 X	1181	-0-	-1233	-0-	1181 2		Y	-0-
10	0	1199	-0-	1199	1199 2			Y	-0-
11	0	955	-0-	955	2154 2			Y	-0-
12	0	839	-0-	839	2993 2			Y	-0-
01	0	986	-0-	986	3979 2			Y	-0-
*02	4905 X	926	-0-	-3979	-0-	926 2		Y	-0-
JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654									
09	403 X	197	-0-	-206	-0-	197 2		N	-0-
10	0	197	-0-	197	197 2			N	-0-
11	0	159	-0-	159	356 2			N	-0-
12	0	140	-0-	140	496 2			N	-0-
01	0	164	-0-	164	660 2			N	-0-
*02	814 X	154	-0-	-660	-0-	154 2		N	-0-
LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786									
09	805 X	394	-0-	-411	-0-	394 2		N	-0-
10	0	394	-0-	394	394 2			N	-0-
11	0	318	-0-	318	712 2			N	-0-
12	0	280	-0-	280	992 2			N	-0-
01	0	329	-0-	329	1321 2			N	-0-
*02	1630 X	309	-0-	-1321	-0-	309 2		N	-0-
PRIDDY (CADD0) 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN									
LEVISAY OPERATING CO. 498735									
PRIDDY WELL #: 2 RRCID -> 122055 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478									
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
10	0	1	-0-	1	1 2			N	-0-
11	0	1	-0-	1	2 2			N	-0-
12	0	1	-0-	1	3 2			N	-0-
01	0	1	-0-	1	4 2			N	-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-

PRIDDY (CADD0)		//CONT.//		73111 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
LEVISAY OPERATING CO.		//CONT.//		498735							
DUNCAN "A"		WELL #:		1		RRCID -> 123506		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N
10	0	1	-0-	1	1	1	1	2			N
11	0	1	-0-	1	2	2	1	2			N
12	0	1	-0-	1	3	3	1	2			N
01	0	1	-0-	1	4	4	1	2			N
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	-0-	1	2			N
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	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
PROCO OPERATING CO., INC.				679595							
HAYTER, A. L.		WELL #:		5		RRCID -> 109696		COMPL. DATE 01/22/1984		TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
HAYTER		WELL #:		4		RRCID -> 110737		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
HAYTER, A. L.		WELL #:		2		RRCID -> 112358		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1710 - 1720	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
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	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2007											

PUTNAM, N. (CADD0 3250)		//CONT.//	73511 310	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN			
SPENCE ENERGY COMPANY			809332						
GEORGE, KENNETH		WELL #:		RRCID -> 201674	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 3512	- 3524
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
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	
09	1980 N	1864	-0-	-116	-0-	1864	2		-0-
10	2046 N	1864	-0-	-182	-0-	1864	2		-0-
11	1920 N	1771	-0-	-149	-0-	1771	2		-0-
12	1922 N	1817	-0-	-105	-0-	1817	2		-0-
01	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2		-0-
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		-0-
PROBE EXPLORATION COMPANY			679299						
PRUET		WELL #:	1	RRCID -> 237257	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH	4122	PERF. 3876	- 3895
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		12
10	0	1	-0-	-0-	-0-	1	3		12
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1			12
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1			12
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1			12
02	556 N	555	-0-	-1	-0-	555	3		12
ROCK OPERATING			722855						
YARBROUGH, J.A. #2		WELL #:	1	RRCID -> 088084	COMPL. DATE 01/02/1980	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 3833	- 3838
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		-0-
11	540 N	501	-0-	-39	-0-	501	2		-0-
12	558 N	460	-0-	-98	-0-	460	2		-0-
01	0	479	-0-	479	-0-	479	2		-0-
02	973 N	494	-0-	-479	-0-	494	2		-0-

PUTNAM, NE (MISS) 73515 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
 HORIZON WELL SERVICES, INC. 400095
 LEE, BRENDA WELL #: RRCID -> 124884 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4010 - 4032

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					119
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					119
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					119
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

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1611	3	14	9	N	13				121
10	0	1516	-0-	1516	1516	1502	3	14	9	N	13				134
11	0	1197	-0-	1197	2713	1190	3	7	9	N	6	30	1		110
12	0	878	-0-	878	3591	867	3	11	9	N	10				120
01	3100 N	891	-0-	-2209	1382	878	3	13	9	N	12				132
*02	2800 N	1505	-0-	-1295	87	1485	3	20	9	N	18	132	1		18

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

BALL WELL #: 20 RRCID -> 215653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	53	1	944	2	N	-0-				-0-
10	0	1007	-0-	1007	1007	43	1	964	2	N	-0-				-0-
11	0	950	-0-	950	1957	36	1	914	2	N	-0-				-0-
12	0	888	-0-	888	2845	23	1	865	2	N	-0-				-0-
01	0	1010	-0-	1010	3855	222	1	788	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	739	-0-	-2061	1794	88	1	651	2	N	-0-				-0-

R.J. (DUFFER) 74039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 POST OAK OPERATING, LLC 671881
 ROBERT JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080817 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3913 - 3925

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				-0-
10	0	222	-0-	222	222	222	2			N	-0-				-0-
11	0	212	-0-	212	434	212	2			N	-0-				-0-
12	0	217	-0-	217	651	217	2			N	-0-				-0-
01	0	227	-0-	227	878	227	2			N	-0-				-0-
02	1070 N	192	-0-	-878	-0-	192	2			N	-0-				-0-

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND)		74256 300	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
FRANKLIN		WELL #:	5C	RRCID -> 156020	COMPL. DATE 08/10/1995	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3376	-	3386
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
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2				-0-
10	0	234	-0-	234	234	234 2				-0-
11	0	207	-0-	207	441	207 2				-0-
12	0	98	-0-	98	539	98 2				-0-
01	0	201	-0-	201	740	201 2				-0-
02	841 N	101	-0-	-740	-0-	101 2				-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
RANCHO DE PAZ (CONGL.)		74550 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494								
HOLLAND, MIKE ETAL		WELL #:	1	RRCID -> 121064	COMPL. DATE 02/25/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3403	-	3412
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3				-0-
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3				-0-
11	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3				-0-
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3				-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	2 3				-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
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2				13
10	0	841	-0-	841	841	841 2				13
11	0	644	-0-	644	1485	644 2				13
12	0	393	-0-	393	1878	393 2				13
01	0	366	-0-	366	2244	366 2				13
02	2553 N	309	-0-	-2244	-0-	309 2				13
WOODS HEIRS		WELL #:	3	RRCID -> 221499	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3683	PERF. 3155	- 3192
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2				-0-
10	0	113	-0-	113	113	113 2				-0-
11	0	113	-0-	113	226	113 2				-0-
12	0	113	-0-	113	339	113 2				-0-
01	0	77	-0-	77	416	77 2				-0-
02	493 N	77	-0-	-416	-0-	77 2				-0-
WOODS HEIRS		WELL #:	5	RRCID -> 221502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3716	PERF. 3215	- 3291
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
WOODS HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	221503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3855	PERF.	3184 -	3269
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			-0-
10	0	49	-0-	49	49	49	2			N	-0-			-0-
11	0	49	-0-	49	98	49	2			N	-0-			-0-
12	0	49	-0-	49	147	49	2			N	-0-			-0-
01	0	33	-0-	33	180	33	2			N	-0-			-0-
02	213 N	33	-0-	-180	-0-	33	2			N	-0-			-0-
SNEED		WELL #:		3MW	RRCID ->	292186	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL	DEPTH	3505	PERF.	3280 -	3288
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
10	0	62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-			-0-
11	0	61	-0-	61	123	61	2			Y	-0-			-0-
12	0	61	-0-	61	184	61	2			Y	-0-			-0-
01	0	39	-0-	39	223	39	2			Y	-0-			-0-
02	282 N	59	-0-	-223	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724												
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		9	RRCID ->	017628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3400 -	3420
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-
EAST RANGER UNIT		WELL #:		1706	RRCID ->	018118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3216 -	3220
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-
EAST RANGER UNIT		WELL #:		402	RRCID ->	018120	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
EAST RANGER UNIT		WELL #:		3005	RRCID ->	018121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3488 -	3515
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
NORTH CENTRAL RANGE UNIT		WELL #:		302	RRCID -> 043094	COMPL. DATE 08/19/1919	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	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
EAST RANGER UNIT											
		WELL #:		1001	RRCID -> 044221	COMPL. DATE 10/24/1918	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	0 -	3449
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
CONNELLEE, T. W.											
		WELL #:		12	RRCID -> 052708	COMPL. DATE 03/18/1920	TOTAL DEPTH	3468	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
CONNELLE, T. W.											
		WELL #:		14	RRCID -> 052709	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT											
		WELL #:		1	RRCID -> 088682	COMPL. DATE 12/12/1958	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	3268 -	3503
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT											
		WELL #:		3	RRCID -> 088684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3499	PERF.	3234 - 3499
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT											
		WELL #:		8	RRCID -> 088685	COMPL. DATE 05/31/1959	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	3222 -	3495
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

RANGER		//CONT.//		74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 088686		COMPL. DATE 02/10/1968		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3290 - 3508		
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 088687		COMPL. DATE 07/00/1918		TOTAL DEPTH 3530		PERF. 3295 - 3320		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 093101		COMPL. DATE 04/04/1974		TOTAL DEPTH 3656		PERF. 3140 - 3370		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
BRASHEARS		WELL #:		1		RRCID -> 098781		COMPL. DATE 07/24/1976		TOTAL DEPTH 3603		PERF. 3062 - 3072		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
EAST RANGER UNIT		WELL #:		4503		RRCID -> 104746		COMPL. DATE 11/01/1986		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3208 - 3420		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 111759		COMPL. DATE 07/25/1960		TOTAL DEPTH 3552		PERF. 3252 - 3453		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-		-0-
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-
EAST RANGER UNIT		WELL #:		8103		RRCID -> 113920		COMPL. DATE 06/01/1919		TOTAL DEPTH 3328		PERF. 3180 - 3328		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724															
EAST RANGER UNIT		WELL #: 9106		RRCID -> 113921		COMPL. DATE 09/26/1928		TOTAL DEPTH 3595		PERF. 3272 - 3335							
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
CONNELLEE, T. W.		WELL #: 5		RRCID -> 118486		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3505		PERF. 3445 - 3475							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #: 2603		RRCID -> 122606		COMPL. DATE 06/05/1985		TOTAL DEPTH 3725		PERF. 3420 - 3440							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #: 3705		RRCID -> 123303		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3382 - 3402							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #: 3904		RRCID -> 123304		COMPL. DATE 07/10/1983		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3499 - 3507							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
BUTLER, T. Y.		WELL #: 2		RRCID -> 148360		COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 3460 - 3465							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	
CONNELLEE, T. W.		WELL #: 6		RRCID -> 151849		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3424 - 3438							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
FERGUSON FARM		WELL #:		1	RRCID -> 164709		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL	DEPTH	3280	PERF. 3252	-	3262	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31	
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	

HARRIS, N. B.				WELL #:	1	RRCID -> 179763		COMPL. DATE 10/13/1984		TOTAL	DEPTH	3545	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-	

HARRIS, W. A.				WELL #:	1	RRCID -> 197814		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL	DEPTH	3541	PERF. 3261	-	3283
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-	

RANGER (BLACK LIME WEST)				74657 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
DAVIS, W.T.				WELL #:	2	RRCID -> 106237		COMPL. DATE 11/13/1981		TOTAL	DEPTH	3860	PERF. 3304	-	3321
09	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-	
10	0	48	-0-	48	-0-	48	2			N	-0-			-0-	
11	0	46	-0-	46	-0-	94	2			N	-0-			-0-	
12	0	39	-0-	39	-0-	133	2			N	-0-			-0-	
01	0	22	-0-	22	-0-	155	2			N	-0-			-0-	
02	175 R	20	-0-	-155	-0-	20	2			N	-0-			-0-	

EARNST (LAKE SAND) UNIT				WELL #:	B 2	RRCID -> 114446		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL	DEPTH	3675	PERF. 3446	-	3518
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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-	

RANGER (BLACK LIME WEST)				//CONT.//		74657 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.				//CONT.//		088563													
BRYANT, C.B.				WELL #:		1	RRCID -> 122489		COMPL. DATE 12/27/1984		TOTAL DEPTH		3876	PERF. 3376 - 3395					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-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-
HAMOR, C. F.				WELL #:		1	RRCID -> 122490		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH		3655	PERF. 3396 - 3457					
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-
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-
VOWELL, W.C.				WELL #:		1	RRCID -> 122495		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH		3620	PERF. 3376 - 3550					
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					13
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
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726		RRCID -> 118741		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH		3750	PERF. 3394 - 3484						
CHRISTMAS				WELL #:		2	RRCID -> 118741		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH		3750	PERF. 3394 - 3484					
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-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-
EARNST (LAKE SAND) UNIT				WELL #:		L 2	RRCID -> 118742		COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH		3850	PERF. 3500 - 3520					
09	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/06/2022		- WELL PLUGGED 12/6/2022													
EARNST (LAKE SAND) UNIT				WELL #:		L 3	RRCID -> 118743		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH		3900	PERF. 3365 - 3470					
09	0	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				01/10/2023		- WELL PLUGGED 1/10/23													
EARNST (LAKE SAND) UNIT				WELL #:		L 4	RRCID -> 118744		COMPL. DATE 05/14/1985		TOTAL DEPTH		3870	PERF. 3404 - 3520					
09	0	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/29/2022		- WELL PLUGGED 12/29/22													

RANGER (BLACK LIME WEST)		//CONT.// 74657 250		49B		CNTY: EASTLAND										
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726														
BRITTAIN		WELL #: 1		RRCID -> 121065		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3510 - 3532						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
EARNEST (LAKE SAND) UNIT				WELL #: P 1		RRCID -> 138018		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3422				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
EARNEST "E"				WELL #: 1		RRCID -> 196651		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3336 - 3532				
09	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
EARNEST "E"				WELL #: 2		RRCID -> 196655		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3402 - 3505				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
EARNEST "E"				WELL #:		RRCID -> 196659		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3408 - 3512				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
RECLASSIFIED TO OIL						10/05/2016										
SMITH PIPE OF ABILENE				794745												
MORTON, J. B.				WELL #:		RRCID -> 174454		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 3508 - 3532				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
PLUGGED AND ABANDONED				08/21/2013												

RANGER (MISSISSIPPIAN)		74657 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726									
H.O.P. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 115610		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 3639		PERF. 3568 - 3582	
M 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

H. O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 137808		COMPL. DATE 01/27/1984		TOTAL DEPTH 3721		PERF. 3694 - 3700	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

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	
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2		Y	-0-	-0-
10	0	56	-0-	56	-0-	56	2		Y	-0-	-0-
11	0	51	-0-	51	-0-	107	2		Y	-0-	-0-
12	0	47	-0-	47	-0-	154	2		Y	-0-	-0-
01	0	43	-0-	43	-0-	197	2		Y	-0-	-0-
02	252 R	55	-0-	-197	-0-	55	2		Y	-0-	-0-

BARNES, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 106214		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3348 - 3372	
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-	23
10	0	33	-0-	33	-0-	33	2		Y	-0-	23
11	0	33	-0-	33	-0-	66	2		Y	-0-	23
12	0	29	-0-	29	-0-	95	2		Y	-0-	23
01	0	19	-0-	19	-0-	114	2		Y	-0-	23
02	129 R	15	-0-	-114	-0-	15	2		Y	-0-	23

BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 106216		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3250 - 3274	
09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-	10
10	0	210	-0-	210	-0-	210	2		Y	-0-	10
11	0	212	-0-	212	-0-	422	2		Y	-0-	10
12	0	196	-0-	196	-0-	618	2		Y	-0-	10
01	0	224	-0-	224	-0-	842	2		Y	-0-	10
02	1066 R	224	-0-	-842	-0-	224	2		Y	-0-	10

BARNES, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 106218		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3374 - 3393	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
BARNES, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 106219		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3410 - 3439	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
BOBO, E. H.		WELL #: 1		RRCID -> 111226		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3089 - 3116	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
MCBAY		WELL #: 1		RRCID -> 122447		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3426	
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-		-0-
10	0	25	-0-	25	-0-	25	2	N	-0-		-0-
11	0	24	-0-	24	-0-	49	2	N	-0-		-0-
12	0	20	-0-	20	-0-	69	2	N	-0-		-0-
01	0	19	-0-	19	-0-	88	2	N	-0-		-0-
02	103 R	15	-0-	-88	-0-	15	2	N	-0-		-0-
LOWRANCE, C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 122943		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3374 - 3393	
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-		38
10	0	12	-0-	12	-0-	12	2	N	-0-		38
11	0	13	-0-	13	-0-	25	2	N	-0-		38
12	0	14	-0-	14	-0-	39	2	N	-0-		38
01	0	15	-0-	15	-0-	54	2	N	-0-		38
02	62 R	8	-0-	-54	-0-	8	2	N	-0-		38
SCOTT, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 132045		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3402 - 3450	
09	1237 R	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-		-0-
10	0	1010	-0-	1010	-0-	1010	2	N	-0-		-0-
11	0	1148	-0-	1148	-0-	2158	2	N	-0-		-0-
12	0	693	-0-	693	-0-	2851	2	N	-0-		-0-
01	0	1339	-0-	1339	-0-	4190	2	N	-0-		-0-
02	4494 R	304	-0-	-4190	-0-	304	2	N	-0-		-0-
SCOTT, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 132046		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 3408 - 3436	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//	74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726							
TURNER, G. H.		WELL #:	1	RRCID -> 110685	COMPL. DATE 12/17/1981	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3402 - 3428	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 #	179	-0-	-1	-0-	179 2				-0-
10	0	169	-0-	169	-0-	169 2				-0-
11	0	173	-0-	173	-0-	173 2				-0-
12	0	180	-0-	180	-0-	180 2				-0-
01	0	186	-0-	186	-0-	186 2				-0-
02	878 R	170	-0-	-708	-0-	170 2				-0-
TIBBELS		WELL #:	1	RRCID -> 110686	COMPL. DATE 04/20/1982	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3244 - 3264	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
BARBER, LUCILLE		WELL #:	1	RRCID -> 113730	COMPL. DATE 08/18/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3220 - 3245	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
HATTON		WELL #:	1	RRCID -> 113734	COMPL. DATE 11/25/1981	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3402 - 3430	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
WALKER, NANIE-ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 113737	COMPL. DATE 01/20/1982	TOTAL DEPTH	3705	PERF.	3184 - 3202	
09	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2				-0-
10	1305 R	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2				-0-
11	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2				-0-
12	1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2				-0-
01	1520 R	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2				-0-
02	1145 R	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2				-0-
HODGES		WELL #:	1	RRCID -> 118750	COMPL. DATE 05/13/1983	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3194 - 3335	
09	90 #	28	-0-	-62	-0-	24 2	4 9			10
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					10
11	0	13	-0-	13	-0-	13 2				10
12	0	21	-0-	21	-0-	34 2				10
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	34				10
02	34 R	-0-	-0-	-34	-0-					10
HODGES		WELL #:	2	RRCID -> 118751	COMPL. DATE 05/16/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3214 - 3355	
09	150 #	48	-0-	-102	-0-	42 2	6 9			17
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					17
11	150 #	23	-0-	-127	-0-	23 2				17
12	155 #	37	-0-	-118	-0-	37 2				17
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					17
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					17

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726														
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 120297		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3326 - 3348						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 120298		COMPL. DATE 10/18/1982		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3363 - 3438						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 120886		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 3481		PERF. 3426 - 3446						
09	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
WAGNER		WELL #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3420 - 3442						
09	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-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-
EPPEY JENNINGS		WELL #: 2 U		RRCID -> 121068		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3288 - 3300						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 122433		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3324 - 3450						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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
CARTER, BARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 122437		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3330 - 3354						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726													
GORDON, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 122438		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 3473		PERF. 3364 - 3390					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	210 #	87	-0-	-123	-0-	87	2			N	-0-				-0-
10	124 #	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-				-0-
11	120 #	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-				-0-
12	124 #	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-				-0-
01	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-				-0-
02	84 #	47	-0-	-37	-0-	47	2			N	-0-				-0-
GORDON, W. K.		WELL #: 2		RRCID -> 122439		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3270 - 3408					
09	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-				-0-
10	0	7	-0-	7	-0-	7	2			N	-0-				-0-
11	0	12	-0-	12	-0-	12	2			N	-0-				-0-
12	0	15	-0-	15	-0-	15	2			N	-0-				-0-
01	0	20	-0-	20	-0-	20	2			N	-0-				-0-
02	69 R	15	-0-	-54	-0-	15	2			N	-0-				-0-
GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 122440		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3216 - 3354					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 3		RRCID -> 122441		COMPL. DATE 06/04/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3232 - 3325					
09	120 #	81	-0-	-39	-0-	81	2			Y	-0-				-0-
10	0	81	-0-	81	-0-	81	2			Y	-0-				-0-
11	0	79	-0-	79	-0-	79	2			Y	-0-				-0-
12	0	66	-0-	66	-0-	66	2			Y	-0-				-0-
01	0	82	-0-	82	-0-	82	2			Y	-0-				-0-
02	326 R	18	-0-	-308	-0-	18	2			Y	-0-				-0-
KING		WELL #: 1		RRCID -> 122446		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3330 - 3345					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
RYANO		WELL #: 1		RRCID -> 125100		COMPL. DATE 09/04/1987		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3191 - 3292					
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
01	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
OPAL		WELL #: 2		RRCID -> 125379		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 3781		PERF. 3346 - 3368					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2022 - WELL PLUGGED 12/2/22															

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2022 - WELL PLUGGED 12/2/22

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726															
CANTWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125393		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3420 - 3444							
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	
TURNER		WELL #: 2		RRCID -> 138014		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3386 - 3467							
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-	
10	0	30	-0-	30	-0-	30	2			N	-0-					-0-	
11	0	31	-0-	31	-0-	61	2			N	-0-					-0-	
12	0	32	-0-	32	-0-	93	2			N	-0-					-0-	
01	0	33	-0-	33	-0-	126	2			N	-0-					-0-	
02	156 R	30	-0-	-126	-0-	30	2			N	-0-					-0-	
BLEDSOE		WELL #: 1		RRCID -> 138021		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 3268 - 3394							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	
MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 138025		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3302 - 3330							
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-	
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-	
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-	
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-	
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-	
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-	
MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 138026		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3326 - 3358							
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-	
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-	
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-	
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-	
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-	
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-	
MILLS		WELL #: 3		RRCID -> 138029		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3374 - 3398							
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-	
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-	
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-	
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-	
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-	
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-	
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 171040		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3501 - 3528							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80	

RANGER, NW (MARBLE FALLS)			//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726										
PRE-EMPTION			WELL #:		4	RRCID -> 181811		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH	3494	PERF. 3440 - 3452			
M	ALLOW 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-
PRE-EMPTION			WELL #:		2	RRCID -> 181922		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH	3464	PERF. 3415 - 3441			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-
JM INVESTMENTS, L.L.C.			427733												
DECKER			WELL #:		1	RRCID -> 184580		COMPL. DATE 08/00/2001		TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3374 - 3393			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.			526262												
DEMPSEY, WESLEY			WELL #:		1	RRCID -> 123307		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH	3736	PERF. 3496 - 3508			
09	660 #	651	-0-	-9	-0-	622	2	29	9	N	26	149	1		49
10	0	721	-0-	721	-0-	667	2	54	9	N	49				98
11	0	725	-0-	725	-0-	655	2	70	9	N	64				162
12	0	713	-0-	713	-0-	645	2	68	9	N	62	173	1		51
01	0	715	-0-	715	-0-	2874	2	46	9	N	42				93
02	3560 R	686	-0-	-2874	-0-	643	2	43	9	N	39				132
MEEKS, R. E.			559252												
MEEKS, VERNA "A"			WELL #:		1	RRCID -> 122947		COMPL. DATE 09/25/1982		TOTAL DEPTH	3795	PERF. N/A			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY			875022												
WELLS			WELL #:		1	RRCID -> 113738		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH	3615	PERF. 3490 - 3525			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS)														CNTY: EASTLAND	
GORDON B SERVICES LLC															
BRASHEARS															
WELL #: 1 RRCID -> 118585 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2974 - 3000															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RAVEN CREEK (STRAWN)														CNTY: FISHER	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION															
WAGSTAFF-ESTES															
WELL #: 1 RRCID -> 092547 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4796 - 4952															
09	810 N	733	-0-	-77	-0-	25	1	708	2	N	-0-				267
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	25	1	707	2	N	9				276
						10	9								
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	25	1	681	2	N	-0-				276
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	25	1	706	2	N	-0-				276
*01	744 N	587	-0-	-157	-0-	25	1	547	2	N	14	101	6		189
						15	9								
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT				189
REAGAN (STRAWN)														CNTY: PALO PINTO	
DIAMOND S ENERGY COMPANY															
REAGAN "14"															
WELL #: 2 RRCID -> 156071 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2432 - 2438															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REAGAN "14"															
WELL #: 6 RRCID -> 175865 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2770															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC															
YEATS															
WELL #: 5 RRCID -> 189086 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2720 - 2732															
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-				-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	
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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-				-0-	
10		0	12	-0-	12	12	12	3		N	-0-				-0-	
11		0	10	-0-	10	22	10	3		N	-0-				-0-	
12		32 N	10	-0-	-22	-0-	10	3		N	-0-				-0-	
01		0	19	-0-	19	-0-	19	3		N	-0-				-0-	
*02		37 N	18	-0-	-19	-0-	18	3		N	-0-				-0-	
YEATS										WELL #: 3	RRCID -> 177481	COMPL. DATE 02/28/2000	TOTAL DEPTH	4145	PERF. 3860 - 3871	
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-				-0-	
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-				-0-	
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-				-0-	
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-				-0-	
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-	
*02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-				-0-	
YEATS										WELL #: 4	RRCID -> 178144	COMPL. DATE 02/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 2678 - 2713	
09		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-				-0-	
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-	
11		0	4	-0-	4	4	4	3		N	-0-				-0-	
12		0	4	-0-	4	8	4	3		N	-0-				-0-	
01		0	7	-0-	7	15	7	3		N	-0-				-0-	
*02		22 N	7	-0-	-15	-0-	7	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	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-				-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-				-0-	
DANNY MIZE UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 125631	COMPL. DATE 03/13/1986	TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3253 - 3367	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28	
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	
NORTH SLOPE II										WELL #: 1	RRCID -> 134879	COMPL. DATE 10/31/1985	TOTAL DEPTH	4087	PERF. 3254 - 3399	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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-	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BACON ENERGY		//CONT.// 042398									
POGUE , ONIE		WELL #: 1		RRCID -> 138661		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3283 - 3314	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

KINNEBREW, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 138893		COMPL. DATE 06/11/1986		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3890 - 3895	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	121			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	121			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	121			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

KINCAID, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 142625		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3349 - 3369	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	159			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	159			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	159			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159			N	NO RPT		-0-

GARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 152745		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3759		PERF. N/A	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HOOD KING		WELL #: 1		RRCID -> 162827		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3316 - 3348	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200419		COMPL. DATE 08/28/1986		TOTAL DEPTH 3895		PERF. 3316 - 3359	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
BACON ENERGY		//CONT.//		042398													
CATON, NELL		WELL #:		1	RRCID -> 226473		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH		3869	PERF. 3385 -		3405			
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563													
WILLIAMS, JUANITA				WELL #:		1	RRCID -> 119649		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH		3650	PERF. 3430 -		3462	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
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-	
ROSS, L.S.				WELL #:		1	RRCID -> 119651		COMPL. DATE 02/13/1984		TOTAL DEPTH		3585	PERF. 3451 -		3471	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
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-	
ROSS, L.S.				WELL #:		2	RRCID -> 119652		COMPL. DATE 03/02/1984		TOTAL DEPTH		3730	PERF. 3490 -		3510	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
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-	
ROSS, L.S.				WELL #:		3	RRCID -> 119653		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH		3570	PERF. 3457 -		3507	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
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-	
ROSS, L.S.				WELL #:		4	RRCID -> 119654		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3552	PERF. 3437 - 3481	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
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-	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
GOEN, A.C.		WELL #:		2	RRCID -> 122449		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL	DEPTH	3969	PERF. 3504	-	3559	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	2		Y	-0-			-0-		
10	0	5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-			-0-		
11	0	7	-0-	7	12	7	2		Y	-0-			-0-		
12	0	5	-0-	5	17	5	2		Y	-0-			-0-		
01	0	6	-0-	6	23	6	2		Y	-0-			-0-		
02	26 R	3	-0-	-23	-0-	3	2		Y	-0-			-0-		
VAN GEEM-LEWIS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 127935		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL	DEPTH	3801	PERF. 3310	-	3334
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-		
10	0	65	-0-	65	65	65	2		N	-0-			-0-		
11	0	63	-0-	63	128	63	2		N	-0-			-0-		
12	0	20	-0-	20	148	20	2		N	-0-			-0-		
01	0	11	-0-	11	159	11	2		N	-0-			-0-		
02	169 R	10	-0-	-159	-0-	10	2		N	-0-			-0-		
GARRETT, SALLIE				WELL #:	1	RRCID -> 134886		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL	DEPTH	3788	PERF. 3315	-	3344
09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-			39		
10	0	153	-0-	153	153	153	2		Y	-0-			39		
11	0	138	-0-	138	291	138	2		Y	-0-			39		
12	0	17	-0-	17	308	17	2		Y	-0-			39		
01	0	26	-0-	26	334	26	2		Y	-0-			39		
02	363 R	29	-0-	-334	-0-	29	2		Y	-0-			39		
GARRETT, SALLIE				WELL #:	4	RRCID -> 134895		COMPL. DATE 10/28/1986		TOTAL	DEPTH	3985	PERF. 3359	-	3389
09	360 #	331	-0-	-29	-0-	331	2		Y	-0-			-0-		
10	0	342	-0-	342	342	342	2		Y	-0-			-0-		
11	0	346	-0-	346	688	346	2		Y	-0-			-0-		
12	0	320	-0-	320	1008	320	2		Y	-0-			-0-		
01	0	284	-0-	284	1292	284	2		Y	-0-			-0-		
02	1583 R	291	-0-	-1292	-0-	291	2		Y	-0-			-0-		
POGUE-EASTLAND UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 138662		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL	DEPTH	3650	PERF. 3270	-	3308
09	193 R	193	-0-	-0-	-0-	109	2	84	9	Y	76	85	1	120	
10	0	202	-0-	202	202	118	2	84	9	Y	76	89	1	107	
11	0	139	-0-	139	341	75	2	64	9	Y	58	84	1	81	
12	0	122	-0-	122	463	55	2	67	9	Y	61	88	1	54	
01	0	166	-0-	166	629	69	2	97	9	Y	88	86	1	56	
02	745 R	116	-0-	-629	-0-	71	2	45	9	Y	41	86	1	11	
HISE, MARTHA A.				WELL #:	1	RRCID -> 141633		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL	DEPTH	3909	PERF. 3414	-	3443
09	240 #	177	-0-	-63	-0-	177	2		Y	-0-			-0-		
10	0	160	-0-	160	160	160	2		Y	-0-			-0-		
11	0	128	-0-	128	288	128	2		Y	-0-			-0-		
12	0	32	-0-	32	320	32	2		Y	-0-			-0-		
01	0	167	-0-	167	487	167	2		Y	-0-			-0-		
02	637 R	150	-0-	-487	-0-	150	2		Y	-0-			-0-		
HISE, MARTHA A.				WELL #:	2	RRCID -> 141635		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL	DEPTH	3898	PERF. 3416	-	3485
09	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	2		Y	-0-			-0-		
10	0	107	-0-	107	107	107	2		Y	-0-			-0-		
11	0	85	-0-	85	192	85	2		Y	-0-			-0-		
12	0	21	-0-	21	213	21	2		Y	-0-			-0-		
01	0	111	-0-	111	324	111	2		Y	-0-			-0-		
02	424 R	100	-0-	-324	-0-	100	2		Y	-0-			-0-		

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
HISE, MARTHA		WELL #:		3	RRCID -> 141638		COMPL. DATE 07/24/1984		TOTAL DEPTH	3929	PERF. 3449	-	3469	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-			-0-
10	0	267	-0-	267	267	267	2			Y	-0-			-0-
11	0	214	-0-	214	481	214	2			Y	-0-			-0-
12	0	53	-0-	53	534	53	2			Y	-0-			-0-
01	0	279	-0-	279	813	279	2			Y	-0-			-0-
02	1063 R	250	-0-	-813	-0-	250	2			Y	-0-			-0-

RUSSELL-WEAVER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 141952		COMPL. DATE 06/02/1987		TOTAL DEPTH	3887	PERF. 3145	-	3154
09	120 #	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-			43
10	0	123	-0-	123	123	123	2			N	-0-			43
11	0	125	-0-	125	248	125	2			N	-0-			43
12	0	2	-0-	2	250	2	2			N	-0-			43
01	0	-0-	-0-	-0-	250					N	-0-			43
02	566 R	316	-0-	-250	-0-	316	2			N	-0-			43

STROEBEL-WEAVER				WELL #:	1	RRCID -> 173407		COMPL. DATE 04/30/1987		TOTAL DEPTH	3906	PERF. 3163	-	3310
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

GIBSON, H. L.				WELL #:	1	RRCID -> 181981		COMPL. DATE 06/18/1985		TOTAL DEPTH	3575	PERF. 3189	-	3353
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			9
10	0	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-			9
11	0	16	-0-	16	30	16	2			N	-0-			9
12	0	15	-0-	15	45	15	2			N	-0-			9
01	0	16	-0-	16	61	16	2			N	-0-			9
02	75 R	14	-0-	-61	-0-	14	2			N	-0-			9

MATTHEWS				WELL #:	1	RRCID -> 277575		COMPL. DATE 04/10/1985		TOTAL DEPTH	3764	PERF. 3222	-	3368
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
10	0	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-			-0-
11	0	19	-0-	19	35	19	2			N	-0-			-0-
12	0	19	-0-	19	54	19	2			N	-0-			-0-
01	0	22	-0-	22	76	22	2			N	-0-			-0-
02	99 R	23	-0-	-76	-0-	23	2			N	-0-			-0-

TINDALL IV				WELL #:	1	RRCID -> 277627		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL DEPTH	3882	PERF. 3194	-	3248
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MCCOY				WELL #:	1	RRCID -> 288140		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH	3458	PERF. 3221	-	3360
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
10	0	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-			-0-
11	0	16	-0-	16	31	16	2			N	-0-			-0-
12	0	15	-0-	15	46	15	2			N	-0-			-0-
01	0	12	-0-	12	58	12	2			N	-0-			-0-
02	70 R	12	-0-	-58	-0-	12	2			N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563							
WOODS HEIRS		WELL #:		7	RRCID -> 290531		COMPL. DATE 07/30/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2832	- 2855
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
09	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-	-0-
10	0	10	-0-	10	10	10	2		N	-0-	-0-
11	0	10	-0-	10	20	10	2		N	-0-	-0-
12	0	9	-0-	9	29	9	2		N	-0-	-0-
01	0	9	-0-	9	38	9	2		N	-0-	-0-
02	47 R	9	-0-	-38	-0-	9	2		N	-0-	-0-
BRICO OIL, INC.		091040									
AARON, J.		WELL #:		1	RRCID -> 120499		COMPL. DATE 09/20/1985	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 2963	- 2983
09	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-	-0-
10	0	271	-0-	271	271	271	2		N	-0-	-0-
11	502 R	231	-0-	-271	-0-	231	2		N	-0-	-0-
12	0	221	-0-	221	221	221	2		N	-0-	-0-
01	0	260	-0-	260	481	260	2		N	-0-	-0-
02	733 R	252	-0-	-481	-0-	252	2		N	-0-	-0-
BYRNE OIL COMPANY		119795									
BURNS		WELL #:		1	RRCID -> 281325		COMPL. DATE 09/07/2004	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 2761	- 2796
09	120 #	73	-0-	-47	-0-	73	2		N	-0-	-0-
10	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-	-0-
11	0	105	-0-	105	105	105	2		N	-0-	-0-
12	0	105	-0-	105	210	105	2		N	-0-	-0-
01	0	101	-0-	101	311	101	2		N	-0-	-0-
02	416 R	105	-0-	-311	-0-	105	2		N	-0-	-0-
CD CONSULTING & OPERATING CO.		120043									
WAYNE, VIVIAN		WELL #:		1	RRCID -> 143171		COMPL. DATE 06/10/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3290	- 3300
09	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-	119
10	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-	119
11	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-	119
12	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-	119
01	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-	119
02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-	119
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724									
PEARSON, L.R. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 124409		COMPL. DATE 09/26/1980	TOTAL DEPTH	3904	PERF. 3452	- 3460
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726									
ABBOTT-REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID -> 122453		COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3478	- 3488
09	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-	20
10	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2		N	-0-	20
11	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2		N	-0-	20
12	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-	20
01	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-	20
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	20

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
GERMANY "B"		WELL #:		1	RRCID -> 122454		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3384 - 3451
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	1200 #	1166	-0-	-34	-0-	1166	2		N	-0-		-0-
10	1240 #	1161	-0-	-79	-0-	1161	2		N	-0-		-0-
11	1200 #	1102	-0-	-98	-0-	1102	2		N	-0-		-0-
12	1240 #	964	-0-	-276	-0-	880	2	84 9	N	76	76 1	-0-
01	1240 #	519	-0-	-721	-0-	519	2		N	-0-		-0-
02	1092 #	347	-0-	-745	-0-	347	2		N	-0-		-0-
JESSE		WELL #:		1	RRCID -> 123903		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3488 - 3496
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
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
CARROLL		WELL #:		2	RRCID -> 125396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	3749	PERF.	3352 - 3374
09	90 #	87	-0-	-3	-0-	65	2	22 9	Y	20	24 1	18
10	93 #	67	-0-	-26	-0-	53	2	14 9	Y	13	24 1	7
11	90 #	57	-0-	-33	-0-	32	2	25 9	Y	23	25 1	5
12	93 #	61	-0-	-32	-0-	36	2	25 9	Y	23	25 1	3
01	93 #	15	-0-	-78	-0-	8	2	7 9	Y	6		9
02	84 #	59	-0-	-25	-0-	33	2	26 9	Y	24	25 1	8
CARROLL		WELL #:		3	RRCID -> 125397		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH	3772	PERF.	3342 - 3368
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	73	2	22 9	Y	20	24 1	18
10	124 #	73	-0-	-51	-0-	59	2	14 9	Y	13	24 1	7
11	120 #	61	-0-	-59	-0-	36	2	25 9	Y	23	25 1	5
12	124 #	66	-0-	-58	-0-	41	2	25 9	Y	23	25 1	3
01	93 #	17	-0-	-76	-0-	10	2	7 9	Y	6		9
02	84 #	63	-0-	-21	-0-	37	2	26 9	Y	24	25 1	8
CARROLL		WELL #:		4	RRCID -> 125398		COMPL. DATE 05/06/1984		TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 - 3370
09	240 #	227	-0-	-13	-0-	155	2	72 9	Y	65	78 1	58
10	248 #	175	-0-	-73	-0-	125	2	50 9	Y	45	79 1	24
11	240 #	160	-0-	-80	-0-	76	2	84 9	Y	76	82 1	18
12	248 #	166	-0-	-82	-0-	86	2	80 9	Y	73	81 1	10
01	248 #	40	-0-	-208	-0-	20	2	20 9	Y	18		28
02	224 #	169	-0-	-55	-0-	79	2	90 9	Y	82	83 1	27
GERMANY		WELL #:		1	RRCID -> 125634		COMPL. DATE 10/08/1984		TOTAL DEPTH	3851	PERF.	3458 - 3463
09	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-		-0-
10	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-		-0-
11	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-		-0-
12	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-		-0-
01	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-		-0-
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #:		1	RRCID -> 127907		COMPL. DATE 08/26/1985		TOTAL DEPTH	3814	PERF.	3385 - 3448
09	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-		-0-
10	0	370	-0-	370	-0-	370	2		N	-0-		-0-
11	0	373	-0-	373	-0-	743	2		N	-0-		-0-
12	0	390	-0-	390	-0-	1133	2		N	-0-		-0-
01	0	293	-0-	293	-0-	1426	2		N	-0-		-0-
02	1670 R	244	-0-	-1426	-0-	244	2		N	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		1	RRCID ->	137868	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3448 -	3456
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0		41	-0-	41	41	2		Y	-0-		-0-
10	0		8	-0-	8	49	2		Y	-0-		-0-
11	0		59	-0-	59	108	2		Y	-0-		-0-
12	0		73	-0-	73	181	2		Y	-0-		-0-
01	0		29	-0-	29	210	2		Y	-0-		-0-
02	292 R		82	-0-	-210	-0-	2		Y	-0-		-0-
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		2	RRCID ->	137873	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3441 -	3455
09	0		61	-0-	61	61	2		Y	-0-		-0-
10	0		12	-0-	12	73	2		Y	-0-		-0-
11	0		89	-0-	89	162	2		Y	-0-		-0-
12	0		110	-0-	110	272	2		Y	-0-		-0-
01	0		44	-0-	44	316	2		Y	-0-		-0-
02	439 R		123	-0-	-316	-0-	2		Y	-0-		-0-
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		3	RRCID ->	137876	COMPL. DATE	07/23/1984	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3468 -	3486
09	0		49	-0-	49	49	2		Y	-0-		-0-
10	0		9	-0-	9	58	2		Y	-0-		-0-
11	0		71	-0-	71	129	2		Y	-0-		-0-
12	0		88	-0-	88	217	2		Y	-0-		-0-
01	0		35	-0-	35	252	2		Y	-0-		-0-
02	351 R		99	-0-	-252	-0-	2		Y	-0-		-0-
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		4	RRCID ->	137877	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3744	PERF. 3451 -	3464
09	0		53	-0-	53	53	2		Y	-0-		-0-
10	0		10	-0-	10	63	2		Y	-0-		-0-
11	0		77	-0-	77	140	2		Y	-0-		-0-
12	0		95	-0-	95	235	2		Y	-0-		-0-
01	0		38	-0-	38	273	2		Y	-0-		-0-
02	380 R		107	-0-	-273	-0-	2		Y	-0-		-0-
CARROLL		WELL #:		1	RRCID ->	138015	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	3742	PERF. 3363 -	3373
09	113 R		113	-0-	-0-	-0-	2	32 9	Y	29	34 1	25
10	93 #		87	-0-	-6	-0-	2	21 9	Y	19	34 1	10
11	90 #		76	-0-	-14	-0-	2	36 9	Y	33	35 1	8
12	93 #		79	-0-	-14	-0-	2	34 9	Y	31	35 1	4
01	93 #		20	-0-	-73	-0-	2	9 9	Y	8		12
02	84 #		82	-0-	-2	-0-	2	40 9	Y	36	36 1	12
JD OPERATING		427405										
HILDEGARD		WELL #:		1	RRCID ->	128925	COMPL. DATE	12/21/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3220 -	3240
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	140 #		-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22												
HILDEGARD		WELL #:		2	RRCID ->	128926	COMPL. DATE	03/28/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3141 -	3163
09	412 R		412	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
10	0		426	-0-	426	426	2		N	-0-		-0-
11	0		396	-0-	396	822	2		N	-0-		-0-
12	0		411	-0-	411	1233	2		N	-0-		-0-
01	0		468	-0-	468	1701	2		N	-0-		-0-
02	2042 R		341	-0-	-1701	-0-	2		N	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
JD OPERATING		//CONT.//		427405										
WEBB		WELL #:		2		RRCID -> 131133		COMPL. DATE 11/05/1985		TOTAL DEPTH		3650 PERF. 3132 - 3156		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-	
10	0	498	-0-	498	498	498	2		N	-0-			-0-	
11	0	462	-0-	462	960	462	2		N	-0-			-0-	
12	0	479	-0-	479	1439	479	2		N	-0-			-0-	
01	0	546	-0-	546	1985	546	2		N	-0-			-0-	
02	2382 R	397	-0-	-1985	-0-	397	2		N	-0-			-0-	
WEBB		WELL #:		1		RRCID -> 131134		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH		3700 PERF. 3210 - 3230		
09	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-	
10	0	498	-0-	498	498	498	2		N	-0-			-0-	
11	0	461	-0-	461	959	461	2		N	-0-			-0-	
12	0	480	-0-	480	1439	480	2		N	-0-			-0-	
01	0	546	-0-	546	1985	546	2		N	-0-			-0-	
02	2383 R	398	-0-	-1985	-0-	398	2		N	-0-			-0-	
LOWRANCE INC. WALKER, M.		WELL #:		511345 1		RRCID -> 113746		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH		4034 PERF. 3496 - 3514		
09	150 #	83	-0-	-67	-0-	80	3	3 9	N	3			20	
10	0	119	-0-	119	119	111	3	8 9	N	7			27	
11	0	119	-0-	119	238	117	3	2 9	N	2			29	
12	0	253	-0-	253	491	245	3	8 9	N	7			36	
01	0	129	-0-	129	620	107	3	22 9	N	20			56	
*02	679 R	59	-0-	-620	-0-	44	3	15 9	N	14			70	
WALKER, MONROE		WELL #:		1		RRCID -> 122112		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH		4012 PERF. 3475 - 3481		
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-	
10	0	49	-0-	49	49	49	3		N	-0-			-0-	
11	0	37	-0-	37	86	37	3		N	-0-			-0-	
12	0	92	-0-	92	178	92	3		N	-0-			-0-	
01	0	14	-0-	14	192	14	3		N	-0-			-0-	
*02	212 R	20	-0-	-192	-0-	20	3		N	-0-			-0-	
WALKER, MONROE		WELL #:		4		RRCID -> 122114		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH		3850 PERF. 3497 - 3517		
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
10	0	1	-0-	1	1	1	3		N	-0-			-0-	
11	0	1	-0-	1	2	1	3		N	-0-			-0-	
12	0	2	-0-	2	4	2	3		N	-0-			-0-	
01	0	1	-0-	1	5	1	3		N	-0-			-0-	
*02	6 R	1	-0-	-5	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
NIXON		WELL #:		1		RRCID -> 141340		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH		3830 PERF. 3497 - 3655		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-	

REB (MARBLE FALLS)															49B					CNTY: EASTLAND																																																						
LOWRANCE INC.																																																																										
SNEED, E. J.																																																																										
WELL #: 1															RRCID -> 151343															COMPL. DATE 12/01/1978															TOTAL DEPTH 3902															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																																																						
09	60 #	54	-0-		-6	-0-		15	3	39	9	N		35			85	1		26																																																						
10	0	63	-0-		63		63	21	3	42	9	N		38						64																																																						
11	0	64	-0-		64		127	23	3	41	9	N		37			84	1		17																																																						
12	0	96	-0-		96		223	50	3	46	9	N		42						59																																																						
01	0	50	-0-		50		273	7	3	43	9	N		39			83	1		15																																																						
*02	320 R	47	-0-		-273	-0-		1	3	46	9	N		42						57																																																						
WEST, D. J.																																																																										
WELL #: 1															RRCID -> 151345															COMPL. DATE 07/10/1979															TOTAL DEPTH 3869															PERF. N/A														
09	6 #	1	-0-		-5	-0-		1	3			Y		-0-						1																																																						
10	0	2	-0-		2		2	2	3			Y		-0-						1																																																						
11	0	1	-0-		1		3	1	3			Y		-0-						1																																																						
12	0	3	-0-		3		6	3	3			Y		-0-						1																																																						
01	0	10	-0-		10		16	10	3			Y		-0-						1																																																						
*02	20 R	4	-0-		-16	-0-		4	3			Y		-0-						1																																																						
SNEED, E. J.																																																																										
WELL #: 2															RRCID -> 156683															COMPL. DATE 09/21/1983															TOTAL DEPTH 4050															PERF. N/A														
09	60 #	54	-0-		-6	-0-		15	3	39	9	N		35			85	1		26																																																						
10	0	63	-0-		63		63	21	3	42	9	N		38						64																																																						
11	0	65	-0-		65		128	24	3	41	9	N		37			84	1		17																																																						
12	0	96	-0-		96		224	50	3	46	9	N		42						59																																																						
01	0	50	-0-		50		274	7	3	43	9	N		39			83	1		15																																																						
*02	321 R	47	-0-		-274	-0-		1	3	46	9	N		42						57																																																						
THOMPSON																																																																										
WELL #: 1															RRCID -> 173395															COMPL. DATE 10/26/1979															TOTAL DEPTH 3930															PERF. N/A														
09	1 R	1	-0-		-0-	-0-		1	3			N		-0-						3																																																						
10	0	1	-0-		1		1	1	3			N		-0-						3																																																						
11	0	1	-0-		1		2	1	3			N		-0-						3																																																						
12	0	1	-0-		1		3	1	3			N		-0-						3																																																						
01	0	1	-0-		1		4	1	3			N		-0-						3																																																						
*02	5 R	1	-0-		-4	-0-		1	3			N		-0-						3																																																						
PEARSON, LEE ROY III																																																																										
PEARSON, L.R. JR.															647749																																																											
WELL #: 1															RRCID -> 121337															COMPL. DATE 04/16/1983															TOTAL DEPTH 4088															PERF. 3490 - 3516														
09	30 #	21	-0-		-9	-0-		21	3			N		-0-						-0-																																																						
10	31 #	10	-0-		-21	-0-		10	3			N		-0-						-0-																																																						
11	0	9	-0-		9		9	9	3			N		-0-						-0-																																																						
12	31 #	9	-0-		-22	-0-		9	3			N		-0-						-0-																																																						
01	0	8	-0-		8		8	8	3			N		-0-						-0-																																																						
02	28 #	8	-0-		-20	-0-		8	3			N		-0-						-0-																																																						
PEARSON-POTEET																																																																										
WELL #: 3															RRCID -> 129571															COMPL. DATE 11/27/1984															TOTAL DEPTH 3890															PERF. 3410 - 3434														
09	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						-0-																																																						
10	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						-0-																																																						
11	0	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						-0-																																																						
12	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						-0-																																																						
01	0	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						-0-																																																						
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						-0-																																																						

REB (MARBLE FALLS) PENDRAGON OIL CO. CASEY HEIRS "B"				//CONT.//	75095 500 651162	ASSOCIATED				49B				CNTY: EASTLAND					
				WELL #:	1	RRCID -> 130999		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH		3647	PERF.	3148	-	3170			
M 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
09	360	#		2	-0-	-358		-0-		2	3		N	-0-					64
10	372	#		310	-0-	-62		-0-		310	3		N	-0-					64
11	360	#		352	-0-	-8		-0-		352	3		N	-0-					64
12	360	R		360	-0-	-0-		-0-		360	3		N	-0-					64
01	353	R		353	-0-	-0-		-0-		353	3		N	-0-					64
02	280	#	NO	RPT	-0-	-280		-0-					N	NO RPT					64

MCCLESKEY					WELL #:	1	RRCID -> 143711		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3617	PERF.	3080	-	3100
09	1602	R		1602	-0-	-0-		-0-		1602	3		N	-0-					84
10	1593	R		1593	-0-	-0-		-0-		1593	3		N	-0-					84
11	1398	R		1398	-0-	-0-		-0-		1398	3		N	-0-					84
12	1502	R		1502	-0-	-0-		-0-		1502	3		N	-0-					84
01	1543	R		1543	-0-	-0-		-0-		1543	3		N	-0-					84
02	224	#	NO	RPT	-0-	-224		-0-					N	NO RPT					84

KIRK					WELL #:	1	RRCID -> 143712		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3660	PERF.	3129	-	3156
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					54
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					54
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					54
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					54
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					54
02	0	#	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					54

WRIGHT					WELL #:	1	RRCID -> 192600		COMPL. DATE 12/04/2002				TOTAL DEPTH		3064	PERF.	2991	-	3008
09	421	R		421	-0-	-0-		-0-		421	3		N	-0-					23
10	341	#		287	-0-	-54		-0-		285	3	2	9	N	2				25
11	330	#		247	-0-	-83		-0-		247	3			N	-0-				25
12	341	#		306	-0-	-35		-0-		303	3	3	9	N	3				28
01	341	#		316	-0-	-25		-0-		302	3	14	9	N	13				41
02	308	#	NO	RPT	-0-	-308		-0-						N	NO RPT				41

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. KLEINER, C.J. ESTATE "A"					709694 WELL #:	1	RRCID -> 108443		COMPL. DATE 11/01/1983				TOTAL DEPTH		4152	PERF.	3540	-	3556
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-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-

CHILDERS, B.					WELL #:		RRCID -> 112550		COMPL. DATE 02/29/1984				TOTAL DEPTH		3988	PERF.	3584	-	3596
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32
PLUGGED AND ABANDONED				05/18/2004															

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694											
VINES, P.C.		WELL #:		1	RRCID -> 119757		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH	3892	PERF.	3398 - 3424			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

JOHNSTON A		WELL #:			RRCID -> 177495		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3738 - 3750			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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			
09	262 R	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
10	281 R	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-
11	335 R	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
12	377 R	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
01	652 R	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			-0-
02	687 R	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-			-0-

HITTSON		WELL #:		1	RRCID -> 133803		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH	4207	PERF.	3493 - 3497			
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			37
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			37
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			37
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			37
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			37
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			37

HITTSON		WELL #:		2	RRCID -> 133804		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3390 - 3398			
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-

RONNING GAS AND OIL LLC		WELL #:		727054	RRCID -> 113451		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH	3954	PERF.	3753 - 3765			
TEXFEL - CASTLEBERRY				1											
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1	-0-	1	1	3			Y	-0-			-0-
01	2 R	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND									
RONNING GAS AND OIL LLC		//CONT.//		727054													
BECK, RAYMOND		WELL #:		2	RRCID -> 113745		COMPL. DATE 07/02/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3376	- 3394						
M	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #:		3	RRCID -> 114210		COMPL. DATE 08/03/1982	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3452	- 3468						
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	1	-0-	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
01	2 R	1	-0-	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1 R	1	-0-	-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						
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	1	-0-	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
01	2 R	1	-0-	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1 R	1	-0-	-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						
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SNEED, ERNEST "A"		WELL #:		1	RRCID -> 134880		COMPL. DATE 07/11/2022	TOTAL DEPTH	3915	PERF. 3495	- 3519						
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BECK, RAYMOND ONE		WELL #:		1	RRCID -> 141397		COMPL. DATE 12/02/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3453	- 3472						
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SNEED		WELL #:		1	RRCID -> 141404		COMPL. DATE 07/01/1992	TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3520	- 3540						
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
RONNING GAS AND OIL LLC		//CONT.//		727054							
SNEED, ERNEST		WELL #:		1	RRCID -> 141636		COMPL. DATE 12/21/1982	TOTAL DEPTH	4119	PERF. 3489	- 3549
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32611 08/02/2022											
SCRANTON EXPLORATION		WELL #:		760227	RRCID -> 151845		COMPL. DATE 01/06/1985	TOTAL DEPTH	3498	PERF. 3166	- 3228
WRIGHT				3							
09	3 #	1	-0-	-2	-0-	-0-	1 2				50
10	62 #	2	-0-	-60	-0-	-0-	2 2				50
*11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					50
*12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					51
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					52
02	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-					52
PLUGGED AND ABANDONED											
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		WELL #:		767543	RRCID -> 129229		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3976	PERF. 3382	- 3392
WRIGHT											
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015											
WRIGHT		WELL #:			RRCID -> 129230		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4121	PERF. 3354	- 3366
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED											
PARSONS		WELL #:		1	RRCID -> 125047		COMPL. DATE 12/27/1985	TOTAL DEPTH	3548	PERF. 3020	- 3042
09	303 R	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303 3				18
10	317 R	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317 3				18
11	293 R	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293 3				18
12	282 R	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282 3				18
01	269 R	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269 3				18
02	272 R	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272 3				18

RECTOR (BARNETT SHALE)				//CONT.//	75146 050	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION					835707								
BALL				WELL #:	18	RRCID ->	204989	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3624 - 3674
M	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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-									
BALL				WELL #:	15	RRCID ->	205001	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	3715	PERF.	3644 - 3694
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	6 N	3	-0-	-3	B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	B	2	2	2	N	-0-			-0-
11	0	3	-0-	3	B	5	3	2	N	-0-			-0-
12	0	17	-0-	17	B	22	17	2	N	-0-			-0-
01	0	26	-0-	26	B	48	6	1	20	2	N	-0-	-0-
02	75 N	27	-0-	-48	B	-0-	3	1	24	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
RECTOR (MARBLE FALLS)				75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CULEBRA OIL & GAS, LLC				192452									
MARTIN, FRANK				WELL #:	1	RRCID ->	061409	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3429	PERF.	3229 - 0
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			120
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			120
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			120
12	0	314	-0-	314	314	314	2		N	-0-			120
01	0	256	-0-	256	570	256	2		N	-0-			120
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	234				N	NO RPT			120
MARTIN, FRANK -27-				WELL #:	1	RRCID ->	062432	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2994 - 3004
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
12	0	219	-0-	219	219	219	2		N	-0-			-0-
01	0	197	-0-	197	416	197	2		N	-0-			-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	248				N	NO RPT			-0-
GRAHAM				WELL #:	25	RRCID ->	064686	COMPL. DATE	05/21/1975	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	N/A
09	150 N	7	-0-	-143	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	129	-0-	129	129	129	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	129				N	NO RPT			-0-
BRECK-HARRIS				WELL #:	1	RRCID ->	064688	COMPL. DATE	07/18/1975	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2980 - 2983
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
12	0	980	-0-	980	980	980	2		N	-0-			-0-
01	0	765	-0-	765	1745	765	2		N	-0-			-0-
02	952 N	NO RPT	-0-	-952	793				N	NO RPT			-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452						
MARTIN, FRANK		WELL #:		29	RRCID -> 067485		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 3900	
									PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			-0-
12	0	334	-0-	334	334	334	2			-0-
01	0	324	-0-	324	658	324	2			-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	378					-0-
MIDAS		WELL #:		3	RRCID -> 111756		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 3444	
									PERF. 3403 -	
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			-0-
12	0	67	-0-	67	67	67	2			-0-
01	0	81	-0-	81	148	81	2			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	92					-0-
CHANCE		WELL #:		1	RRCID -> 137524		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 3240	
									PERF. 2983 -	
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			-0-
10	465 N	367	-0-	-98	-0-	367	2			-0-
11	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	2			-0-
12	0	401	-0-	401	401	401	2			-0-
01	0	451	-0-	451	852	451	2			-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	460					-0-
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 154011		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 3356	
									PERF. 3240 -	
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			-0-
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			-0-
12	0	671	-0-	671	671	671	2			-0-
01	0	285	-0-	285	956	285	2			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	844					-0-
BOLES		WELL #:		4	RRCID -> 182327		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 3308	
									PERF. 3198 -	
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			-0-
12	0	675	-0-	675	675	675	2			-0-
01	0	647	-0-	647	1322	647	2			-0-
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	594					-0-
GRAHAM		WELL #:		4	RRCID -> 182545		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 3393	
									PERF. 2920 -	
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			-0-
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			-0-
12	0	660	-0-	660	660	660	2			-0-
01	0	508	-0-	508	1168	508	2			-0-
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	440					-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284															
LONG				WELL #:		1		RRCID -> 197391		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 3685		PERF. 3096 - 3116					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494															
BORCHERS-WILBAR				WELL #:		1		RRCID -> 129451		COMPL. DATE 11/29/1988		TOTAL DEPTH 3968		PERF. 3141 - 3183					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ROLLO RESOURCES, LLC				726791															
TUCKER, LINUS				WELL #:		1		RRCID -> 091704		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 3421		PERF. 1932 - 1944					
09	0	16	-0-	16	33	16	2					N	-0-					-0-	
10	0	18	-0-	18	51	18	2					N	-0-					-0-	
11	0	15	-0-	15	66	15	2					N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	66							N	-0-					-0-	
01	0	12	-0-	12	78	12	2					N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	78							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					
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	56	1	1772	3	N	-0-							-0-	
10	0	1494	-0-	1494	1494	44	1	1450	3	N	-0-							-0-	
11	0	1735	-0-	1735	3229	53	1	1682	3	N	-0-							-0-	
12	0	1750	-0-	1750	4979	56	1	1694	3	N	-0-							-0-	
01	3100 N	1822	-0-	-1278	3701	52	1	1770	3	N	-0-							-0-	
02	2800 N	1603	-0-	-1197	2504	51	1	1552	3	N	-0-							-0-	
SHERMAN, ROBERT				WELL #:		2		RRCID -> 069224		COMPL. DATE 11/21/1976		TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A					
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	988	3	N	-0-							-0-	
10	0	998	-0-	998	998	27	1	971	3	N	-0-							-0-	
11	0	860	-0-	860	1858	24	1	836	3	N	-0-							-0-	
12	0	895	-0-	895	2753	26	1	869	3	N	-0-							-0-	
01	3100 N	811	-0-	-2289	464	21	1	790	3	N	-0-							-0-	
02	1211 N	747	-0-	-464	-0-	22	1	725	3	N	-0-							-0-	
SHERMAN, ROBERT				WELL #:		3		RRCID -> 071554		COMPL. DATE 04/03/1987		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2952 - 3178					
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	27	1	890	3	N	-0-							-0-	
10	0	969	-0-	969	969	26	1	943	3	N	-0-							-0-	
11	0	842	-0-	842	1811	24	1	818	3	N	-0-							-0-	
12	0	858	-0-	858	2669	25	1	833	3	N	-0-							-0-	
01	3100 N	866	-0-	-2234	435	22	1	844	3	N	-0-							-0-	
02	1205 N	770	-0-	-435	-0-	23	1	747	3	N	-0-							-0-	

RECTOR (MARBLE FALLS)													CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.																	
LANIER, S. S.																	
WELL #: 8													RRCID -> 171483				
COMPL. DATE 11/30/1998													TOTAL DEPTH 3001				
PERF. 2912 - 3001																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
LANIER, S. S.													WELL #: 10				
RRCID -> 181613													COMPL. DATE 10/30/2000				
TOTAL DEPTH 3103													PERF. 2950 - 2966				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-
LANIER, S. S.													WELL #: 11				
RRCID -> 216229													COMPL. DATE 04/25/2006				
TOTAL DEPTH 3144													PERF. 2960 - 3020				
09	660 N	610	-0-	-50	-0-	18	1	592	3	N	-0-						-0-
10	0	630	-0-	630	-0-	17	1	613	3	N	-0-						-0-
11	0	528	-0-	528	-0-	15	1	513	3	N	-0-						-0-
12	0	504	-0-	504	-0-	15	1	489	3	N	-0-						-0-
01	2172 N	510	-0-	-1662	-0-	13	1	497	3	N	-0-						-0-
02	504 N	424	-0-	-80	-0-	13	1	411	3	N	-0-						-0-
HERRERA													WELL #: 6				
RRCID -> 247981													COMPL. DATE 06/05/2018				
TOTAL DEPTH 3451													PERF. 3016 - 3026				
09	1890 N	1816	-0-	-74	-0-	166	1	1650	3	N	-0-						-0-
10	0	1958	-0-	1958	-0-	171	1	1787	3	N	-0-						-0-
11	0	1860	-0-	1860	-0-	166	1	1694	3	N	-0-						-0-
12	0	1856	-0-	1856	-0-	172	1	1684	3	N	-0-						-0-
01	3100 N	1875	-0-	-1225	-0-	166	1	1709	3	N	-0-						-0-
02	2800 N	1699	-0-	-1101	-0-	157	1	1542	3	N	-0-						-0-
HERRERA													WELL #: 5				
RRCID -> 284744													COMPL. DATE 07/10/2018				
TOTAL DEPTH 3485													PERF. 3026 - 3033				
09	1890 N	1615	-0-	-275	-0-	52	1	1563	3	N	-0-						29
10	0	1899	-0-	1899	-0-	57	1	1842	3	N	-0-						29
11	0	1689	-0-	1689	-0-	52	1	1637	3	N	-0-						29
12	0	1720	-0-	1720	-0-	55	1	1665	3	N	-0-						29
01	3100 N	1659	-0-	-1441	-0-	47	1	1612	3	N	-0-						29
02	2800 N	1438	-0-	-1362	-0-	47	1	1391	3	N	-0-						29
REID-MCLENNAN (MISS.)													75728 500				
DELTA OIL & GAS LTD.													213703				
EVERETT													WELL #: 1				
RRCID -> 241791													COMPL. DATE 09/02/2008				
TOTAL DEPTH 4389													PERF. 4369 - 4379				
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3				N	-0-					-0-
10	0	411	-0-	411	-0-	411	3				N	-0-					-0-
11	0	321	-0-	321	-0-	732	3				N	-0-					-0-
12	0	265	-0-	265	-0-	997	3				N	-0-					-0-
01	0	346	-0-	346	-0-	1343	3				N	-0-					-0-
02	1732 N	389	-0-	-1343	-0-	389	3				N	-0-					-0-

REID-MCLENNAN (MISS.)		//CONT.//		75728 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703												
ALLAR		WELL #:		2	RRCID -> 249649		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 4395		PERF. 4365 - 4371					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
10	0	1437	-0-	1437	1437	1437	3			N	-0-					-0-
11	0	1195	-0-	1195	2632	1195	3			N	-0-					-0-
12	0	873	-0-	873	3505	873	3			N	-0-					-0-
01	0	914	-0-	914	4419	914	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1149	-0-	-1651	2768	1149	3			N	-0-					-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615		RRCID -> 200255		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 4595		PERF. 4461 - 4514				
SAYRE				WELL #:		1										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REILLY RANCH (CONGL.)				75760 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694												
REILLY, T. W.				WELL #:		RRCID -> 091305		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH 4688		PERF. 4574 - 4581				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2012																
RENO (CONGL.)				75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
BKV BARNETT, LLC				072504												
JACKSON, GLADYS				WELL #:		RRCID -> 078517		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4300 - 4494				
09	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-
YOUNG, MARY M.				WELL #:		RRCID -> 084194		COMPL. DATE 03/18/2021		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5838 - 5865				
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					32
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					32
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					32
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					32
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					32
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					32

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BKV BARNETT, LLC		//CONT.//		072504											
JACKSON, GLADYS		WELL #:		2		RRCID -> 084560		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4170 - 4460			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	120	1		278	2	Y	1		1	
10	0	413	-0-	413	413	124	1		287	2	Y	2		3	
11	0	395	-0-	395	808	120	1		275	2	Y	-0-		3	
12	0	407	-0-	407	1215	124	1		283	2	Y	-0-		3	
01	0	399	-0-	399	1614	124	1		275	2	Y	-0-		3	
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	1334						Y	NO RPT		3	

EARP, M.L. -B-		WELL #:		2		RRCID -> 095231		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 3496 - 5864			
09	540 X	248	-0-	-292	-0-	248	2				N	-0-		-0-	
10	558 X	305	-0-	-253	-0-	305	2				N	-0-		-0-	
11	540 X	139	-0-	-401	-0-	139	2				N	-0-		-0-	
12	558 X	122	-0-	-436	-0-	122	2				N	-0-		-0-	
01	310 N	74	-0-	-236	-0-	74	2				N	-0-		-0-	
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-						N	NO RPT		-0-	

JACKSON, GLADYS		WELL #:		3		RRCID -> 114213		COMPL. DATE 09/11/1984		TOTAL DEPTH 5976		PERF. 5506 - 5508			
09	630 N	623	-0-	-7	-0-	623	2				Y	-0-		-0-	
10	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	2				Y	-0-		-0-	
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2				Y	-0-		-0-	
12	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	2				Y	-0-		-0-	
01	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2				Y	-0-		-0-	
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-						Y	NO RPT		-0-	

BRG LONE STAR LTD. SPRINGFIELD		090870		WELL #:		1		RRCID -> 074929		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 6026		PERF. N/A	
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1207	3		14	9	N	13		92	
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1266	3		4	9	N	4		96	
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1150	3		4	9	N	4		100	
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	987	3		4	9	N	4		104	
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1195	3		9	9	N	8		112	
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	3		2	9	N	2		114	

SMITH		WELL #:		1		RRCID -> 077598		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 4128 - 5110			
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3				N	-0-		100	
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3				N	-0-		100	
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3				N	-0-		100	
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3				N	-0-		100	
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3				N	-0-		100	
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3				N	-0-		100	

COOMER		WELL #:		1		RRCID -> 077674		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 6055		PERF. 5725 - 5755			
09	390 N	312	-0-	-78	-0-	312	3				N	-0-		54	
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3				N	-0-		54	
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3				N	-0-		54	
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3				N	-0-		54	
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3				N	-0-		54	
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	347	3				N	-0-		54	

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870												
DIKES, W.R.		WELL #: 2		RRCID -> 086422		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5328 - 5476				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-		380 3			N	-0-			10
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-		412 3			N	-0-			10
11	390 N	389	-0-	-1	-0-		389 3			N	-0-			10
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-		457 3			N	-0-			10
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-		403 3			N	-0-			10
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-		378 3			N	-0-			10

CLARK UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 117621	COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5182 - 5708				
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		1197 3			N	-0-			-0-
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		1260 3			N	-0-			-0-
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		1428 3			N	-0-			-0-
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-		1495 3			N	-0-			-0-
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-		1465 3			N	-0-			-0-
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		1137 3			N	-0-			-0-

BYERS GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 120861	COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 5316 - 5322				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HUTCHESON, A. J.				WELL #: 3	RRCID -> 139544	COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 5515		PERF. 5320 - 5330				
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-		791 3			N	-0-			20
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-		792 3			N	-0-			20
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-		815 3			N	-0-			20
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-		799 3			N	-0-			20
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-		821 3			N	-0-			20
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-		739 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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CASE RESOURCES, LLC		139140												
FELLERS, R.				WELL #: 1	RRCID -> 092713	COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5293 - 5305				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
CASE RESOURCES, LLC		//CONT.//		139140										
SANDERS-LUEDTKE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 127619		COMPL. DATE 06/18/1988		TOTAL DEPTH 6637		PERF. 5894 - 5904			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	6	6	3			N	-0-			-0-
12	0	133	-0-	133	139	133	3			N	-0-			-0-
01	0	86	-0-	86	225	86	3			N	-0-			-0-
02	307 N	82	-0-	-225	-0-	82	3			N	-0-			-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935										
SPRINGTIME GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 092554		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5512 - 5518			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
OXXN				630579										
CAVNESS, C.L. UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 078699		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5381 - 5388			
09	354 N	177	-0-	-177	-0-	177	2			N	-0-			50
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			50
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			50
12	0	177	-0-	-177	-0-	177	2			N	-0-			50
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	177				N	NO RPT			50
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-	9				N	NO RPT			50
COOPER "B"		WELL #:		1 T	RRCID -> 083881		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5210 - 5402			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
CAVNESS, C.L. UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID -> 090990		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5264 - 6189			
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
12	0	374	-0-	-374	-0-	374	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	374				N	NO RPT			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-	318				N	NO RPT			-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
OXXN		//CONT.//		630579													
CAVNESS, C.L. UNIT "D"		WELL #:		1		RRCID -> 099029		COMPL. DATE 03/17/1982		TOTAL	DEPTH	6350	PERF. 5128 - 5136				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	492 N	246	-0-	-246	-0-	-	246	2				N	-0-				19
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-	246	2				N	-0-				19
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-	246	2				N	-0-				19
12	0	246	-0-	246	-0-	-	246	2				N	-0-				19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	246					N	NO RPT				19
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-	-	78					N	NO RPT				19
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY																	
HARMS, W. C.		WELL #:		809930		2 L		RRCID -> 078810		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL	DEPTH	6120	PERF. 5871 - 5881		
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-	1019	2				N	-0-				43
10	1054 N	927	-0-	-127	-0-	-	927	2				N	-0-				43
11	1110 N	956	-0-	-154	-0-	-	956	2				N	-0-				43
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-	796	2				N	-0-				43
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-	935	2				N	-0-				43
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-	948	2				N	-0-				43
MARTIN, MARY																	
WELL #:		1		RRCID -> 081712		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL	DEPTH	6191	PERF. 5230 - 5884						
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	-	41	2			N	-0-					-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-	118	2			N	-0-					-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-	113	2			N	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-	115	2			N	-0-					-0-
HUGHES GAS UNIT																	
WELL #:		1 C		RRCID -> 086426		COMPL. DATE 12/17/1979		TOTAL	DEPTH	6127	PERF. 5702 - 5714						
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-	128	1	1559	2	N	-0-					6
10	1488 N	1346	-0-	-142	-0-	-	41	1	1305	2	N	-0-					6
11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-	1483	2			N	-0-					6
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	-	1871	2	22	9	N	20	20	1			6
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-	1493	2			N	-0-					6
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	-	1373	2			N	-0-					6
HUTCHESON																	
WELL #:		1 C		RRCID -> 090702		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL	DEPTH	6316	PERF. 5290 - 5296						
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	-	138	1	1682	2	N	-0-					16
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-	41	1	1290	2	N	-0-					16
11	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	-	1886	2			N	-0-					16
12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-	1721	2			N	-0-					16
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-	1591	2			N	-0-					16
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-	1360	2			N	-0-					16
RENO (CONGL. UPPER)																	
BKV BARNETT, LLC		WELL #:		75961 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
LOWREY, MARK		072504		2		RRCID -> 110803		COMPL. DATE 01/05/2022		TOTAL	DEPTH	6207	PERF. 3430 - 4731				
09	930 N	833	-0-	-97	-0-	-	120	1	713	2	Y	-0-					-0-
10	930 N	833	-0-	-97	-0-	-	124	1	709	2	Y	-0-					-0-
11	840 N	821	-0-	-19	-0-	-	120	1	701	2	Y	-0-					-0-
12	868 N	803	-0-	-65	-0-	-	124	1	679	2	Y	-0-					-0-
01	837 N	779	-0-	-58	-0-	-	124	1	655	2	Y	-0-					-0-
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-	-					Y	NO RPT					-0-

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER									
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600															
NEWSOM				WELL #:		2		RRCID -> 073612		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 5550		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS	AMT	CODE	* DISPOSITIONS	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-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					
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
SMITH, E.B. "A"				WELL #:		3		RRCID -> 126923		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 4477 - 4567					
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	-0-	1061	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
NEWSOM				WELL #:		2		RRCID -> 204447		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4166 - 4196					
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	-0-	277	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	-0-	265	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	-0-	273	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	-0-	248	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629															
RITCHEY, MARGARET, H.				WELL #:		1		RRCID -> 100928		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 5325		PERF. 4658 - 4672					
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	-0-	47	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222															
THOMAS				WELL #:		1		RRCID -> 070412		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 5700		PERF. N/A					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

RENO (CONGL. UPPER) SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY STROUD				//CONT.// 75961 675 809930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PARKER									
				WELL #:		1	RRCID ->	135886	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL	DEPTH	6200	PERF.	4566	-	5289					
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
09		1200	N	1018	-0-		-182		-0-			77	1		941	2	N	-0-				3
10		1071	N	1071	-0-		-0-		-0-			33	1		1038	2	N	-0-				3
11		1110	N		933	-0-	-177		-0-			933	2				N	-0-				3
12		1063	N	1063	-0-		-0-		-0-			1055	2			8	9	N	-0-	7	1	3
01		1085	N	1017	-0-		-68		-0-			1017	2				N	-0-				3
02		1018	N	1018	-0-		-0-		-0-			1018	2				N	-0-				3
ROSE GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	136997	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL	DEPTH	6300	PERF.	3998	-	4098					
09		681	N	681	-0-		-0-		-0-			52	1		629	2	N	-0-				-0-
10		710	N	710	-0-		-0-		-0-			22	1		688	2	N	-0-				-0-
11		685	N	685	-0-		-0-		-0-			685	2				N	-0-				-0-
12		676	N	676	-0-		-0-		-0-			676	2				N	-0-				-0-
01		682	N	673	-0-		-9		-0-			673	2				N	-0-				-0-
02		624	N	624	-0-		-0-		-0-			624	2				N	-0-				-0-
REYNOLDS,P. (STRAWN 2100) BRAKA OPERATING, L.L.C. JUSTICE				76139 700 088563		NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: STEPHENS									
				WELL #:		1	RRCID ->	103203	COMPL. DATE	11/10/1982	TOTAL	DEPTH	4167	PERF.	2100	-	2104					
09		68	N	68	-0-		-0-		-0-			68	2				N	-0-				-0-
10		0		69	-0-		69		69			69	2				N	-0-				-0-
11		0		68	-0-		68		137			68	2				N	-0-				-0-
12		0		640	-0-		640		777			640	2				N	-0-				-0-
01		0		70	-0-		70		847			70	2				N	-0-				-0-
02		918	N	71	-0-		-847		-0-			71	2				N	-0-				-0-
RHODES (STRAWN 1700) J-TEC PRODUCTION, LLC BARTON R. M. -C-				76231 100 427406		NON-ASSOCIATED		PRORATED					CNTY: PALO PINTO									
				WELL #:		1	RRCID ->	063762	COMPL. DATE	09/18/1978	TOTAL	DEPTH	3650	PERF.	1734	-	1740					
09	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-								N	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-								N	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-								N	-0-				-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-								N	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-								N	-0-				-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-		-0-	B	-0-								N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																
FINCH, M M				WELL #:		1	RRCID ->	079915	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL	DEPTH	1800	PERF.	1694	-	1702					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																
09		30	N	14	-0-		-16	B	-0-			14	3				N	-0-				-0-
10		31	N	-0-	-0-		-31	B	-0-								N	-0-				-0-
11		0		-0-	-0-		-0-	B	-0-								N	-0-				-0-
12		12	N	-0-	-0-		-12	B	-0-								N	-0-				-0-
01		0		59	-0-		59	B	-0-			59	3				N	-0-				-0-
02		97	N	38	-0-		-59	B	-0-			38	3				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																
FINCH, M.M. -A-				WELL #:		2	RRCID ->	090220	COMPL. DATE	09/07/1980	TOTAL	DEPTH	1734	PERF.	1662	-	1672					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																
09		30	N	7	-0-		-23	B	-0-			7	3				N	-0-				-0-
10		11	N	-0-	-0-		-11	B	-0-								N	-0-				-0-
11		10	N	-0-	-0-		-10	B	-0-								N	-0-				-0-
12		7	N	-0-	-0-		-7	B	-0-								N	-0-				-0-
01		29	N	29	-0-		-0-	B	-0-			29	3				N	-0-				-0-
02		19	N	19	-0-		-0-	B	-0-			19	3				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																

RHONDA (MARBLE FALLS-A-)		76260 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629								
H.R.M		WELL #: 1	RRCID -> 081512		COMPL. DATE 01/02/1979		TOTAL DEPTH 4914		PERF. 3232 - 3246	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	66					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	66					-0-
01	66 N	-0-	-0-	-66	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317								
RHONE, DON "A"		WELL #: 1 A	RRCID -> 109286		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3002		PERF. 2358 - 2362	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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	
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	418 2	55 9	N	50	115
10	0	375	-0-	375	375	321 2	54 9	N	49	164
11	0	348	-0-	348	723	317 2	31 9	N	28	21
12	0	415	-0-	415	1138	349 2	66 9	N	60	81
01	0	375	-0-	375	1513	332 2	43 9	N	39	120
02	1871 N	358	-0-	-1513	-0-	299 2	59 9	N	54	174
RICHARDSON (4050)		76473 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452								
GREEN "X"		WELL #: 1X	RRCID -> 120148		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4083 - 4089	
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	355 2		N	-0-	-0-
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 2		N	-0-	-0-
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	343 2		N	-0-	-0-
12	0	371	-0-	371	371	371 2		N	-0-	-0-
01	0	367	-0-	367	738	367 2		N	-0-	-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	430			N	NO RPT	-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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
MOGUL RESOURCES, LLC		573657								
WRIGHT, W. B.		WELL #: 1	RRCID -> 116913		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH	3985	PERF. 3854 -	3885
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
WRIGHT "A"		WELL #: 1	RRCID -> 127755		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3758 -	3782
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
NT MINERALS, LLC		615872								
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 8	RRCID -> 222994		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3918 -	3934
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	39	-0-	39	39	39 2		N	-0-	-0-
11	0	2	-0-	2	41	2 2		N	-0-	-0-
12	0	141	-0-	141	182	141 2		N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	182			N	-0-	-0-
02	182 N	-0-	-0-	-182	-0-			N	-0-	-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694								
ENSERCH-MCCONNELL		WELL #: 2	RRCID -> 138394		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3815 -	3823
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964								
AGNELL, W.A.		WELL #: 1	RRCID -> 119721		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH	4101	PERF. 3836 -	3846
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	488 3	4 9	N	4	75
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	509 3	6 9	N	5	80
11	540 N	446	-0-	-94	-0-	435 3	11 9	N	10	90
12	496 N	473	-0-	-23	-0-	462 3	11 9	N	10	100
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	503 3	11 9	N	10	110
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	430 3	11 9	N	10	120

RICHEY (DUFFER)		//CONT.//		76490 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964													
GROVE, W.H. "A"		WELL #:				RRCID -> 122317		COMPL. DATE 08/13/1985		TOTAL DEPTH 3993 PERF. N/A							
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2020																	
KIPP-BROOKINGS				WELL #:		1		RRCID -> 122318		COMPL. DATE 08/20/1985		TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3712 - 3732					
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	788	3	6	9	N	5					22	
10	0	831	-0-	831	-0-	831	3			N	-0-					22	
11	0	711	-0-	711	-0-	1542	711	3		N	-0-					22	
12	0	732	-0-	732	-0-	2274	723	3	9	9	8					30	
01	0	768	-0-	768	-0-	3042	766	3	2	9	2					32	
02	2800 N	675	-0-	-2125	-0-	917	675	3		N	-0-					32	
ENSERCH-GROVE				WELL #:		1		RRCID -> 127460		COMPL. DATE 05/31/1988		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816					
09	570 N	14	-0-	-556	-0-	14	3			N	-0-					9	
10	403 N	45	-0-	-358	-0-	45	3			N	-0-					9	
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					9	
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	560	3	2	9	N	2					11	
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	792	3	3	9	N	3					14	
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	652	3	7	9	N	6					20	
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					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146	
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	
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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	
MILAM, E. B.				WELL #:		8		RRCID -> 130993		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4094 - 4099					
09	2451 R	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-	
10	1959 R	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-	
11	1674 R	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-	
12	1604 R	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-	
01	1810 R	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-	
02	1404 R	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-	

RICKELS (CONGLOMERATE)															//CONT.//		76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
SKY RESOURCES, INC.																													
CORBETT																													
															WELL #:		2		RRCID -> 100251		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4004 - 4014				
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												
09	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3				N	-0-					-0-											
10	0		159	-0-	159	159	159	3				N	-0-					-0-											
11	0		155	-0-	155	314	155	3				N	-0-					-0-											
12	0		166	-0-	166	480	166	3				N	-0-					-0-											
01	0		178	-0-	178	658	178	3				N	-0-					-0-											
02	829	R	171	-0-	-658	-0-	171	3				N	-0-					-0-											
HUGHES															WELL #:		2		RRCID -> 129383		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 4102 - 4110				
09	758	R	758	-0-	-0-	-0-	758	3				N	-0-					-0-											
10	0		794	-0-	794	794	790	3		4	9	N	4			4	8	-0-											
11	0		701	-0-	701	1495	700	3		1	9	N	1			1	8	-0-											
12	0		729	-0-	729	2224	729	3				N	-0-					-0-											
01	0		723	-0-	723	2947	723	3				N	-0-					-0-											
02	3617	R	670	-0-	-2947	-0-	670	3				N	-0-					-0-											
HUGHES															WELL #:		1		RRCID -> 129384		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 4157		PERF. 3997 - 4058				
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
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-											
BROWN															WELL #:		1		RRCID -> 151342		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3982 - 3990				
09	910	R	910	-0-	-0-	-0-	910	3				N	-0-					-0-											
10	0		887	-0-	887	887	887	3				N	-0-					-0-											
11	0		570	-0-	570	1457	570	3				N	-0-					-0-											
12	0		766	-0-	766	2223	766	3				N	-0-					-0-											
01	0		808	-0-	808	3031	808	3				N	-0-					-0-											
02	3771	R	740	-0-	-3031	-0-	740	3				N	-0-					-0-											
BROWN															WELL #:		2		RRCID -> 172044		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4313		PERF. 3986 - 4066				
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-					-0-											
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
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-											
YOUNG, FANNIE															WELL #:		2 A		RRCID -> 188240		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 3974 - 3978				
09	2267	R	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3				N	-0-					28											
10	0		2005	-0-	2005	2005	2005	3				N	-0-					28											
11	0		2657	-0-	2657	4662	2657	3				N	-0-					28											
12	0		2304	-0-	2304	6966	2304	3				N	-0-					28											
01	0		2302	-0-	2302	9268	2302	3				N	-0-					28											
02	11341	R	2073	-0-	-9268	-0-	2073	3				N	-0-					28											
BURGESS															WELL #:		1		RRCID -> 260863		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4041 - 4056				
09	8	#	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-					23											
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23											
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23											
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23											
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23											
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23											

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		76529 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS			
WOODSON OIL CO.				939420						
CORBETT, A. J.		WELL #:		2	RRCID -> 018131	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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	
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-	-0-
10	0	171	-0-	171	-0-	171 3		N	-0-	-0-
11	0	162	-0-	162	-0-	162 3		N	-0-	-0-
12	0	163	-0-	163	-0-	496 3		N	-0-	-0-
01	0	162	-0-	162	-0-	658 3		N	-0-	-0-
02	776 N	118	-0-	-658	-0-	118 3		N	-0-	-0-
RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)				76529 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782						
HOLMAN		WELL #:		1	RRCID -> 146861	COMPL. DATE 09/28/1993	TOTAL DEPTH	4217	PERF. 4007 - 4007	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
DOLLAR "1077"		WELL #:		1	RRCID -> 149635	COMPL. DATE 06/01/1994	TOTAL DEPTH	4179	PERF. 4026 - 4027	
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-	-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-	-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	-0-
RICKELS "1074"		WELL #:		1	RRCID -> 152256	COMPL. DATE 12/06/1994	TOTAL DEPTH	4231	PERF. 3998 - 4002	
09	1620 N	1519	-0-	-101	-0-	1519 2		N	-0-	-0-
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-	-0-
11	1740 N	1663	-0-	-77	-0-	1663 2		N	-0-	-0-
12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		N	-0-	-0-
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		N	-0-	-0-
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-	-0-
ALLAR "1034"		WELL #:		1	RRCID -> 155457	COMPL. DATE 08/21/1995	TOTAL DEPTH	4169	PERF. 4110 - 4116	
09	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2		N	-0-	-0-
10	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 2		N	-0-	-0-
11	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2		N	-0-	-0-
12	2418 N	1583	-0-	-835	-0-	1583 2		N	-0-	-0-
01	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-	-0-
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-	-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)										//CONT.// 76529 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX										//CONT.// 659782									
HOLMAN										WELL #: 3		RRCID -> 173852		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3998 - 3999	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-			111 2			N	-0-					64	
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-			137 2		7 9	N	6			58 1		12	
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-			138 2		15 9	N	14					26	
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-			146 2		35 9	N	32					58	
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-			141 2		30 9	N	27					85	
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-			136 2			N	-0-					85	
CRETSINGER										WELL #: 1		RRCID -> 206861		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4166 - 4170	
09		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-			1917 2			N	-0-					91	
10		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-			1471 2			N	-0-					91	
11		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-			2344 2			N	-0-					91	
12		1984 N	959	-0-	-1025	-0-			959 2			N	-0-					91	
01		1457 N	863	-0-	-594	-0-			863 2			N	-0-					91	
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-			1206 2			N	-0-					91	
BURGESS "1100"										WELL #: 1		RRCID -> 206862		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 4252		PERF. 3968 - 3972	
09		652 N	652	-0-	-0-	-0-			652 2			N	-0-					89	
10		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-			1134 2			N	-0-					89	
11		1020 N	964	-0-	-56	-0-			964 2			N	-0-					89	
12		771 N	771	-0-	-0-	-0-			771 2			N	-0-					89	
01		1085 N	658	-0-	-427	-0-			658 2			N	-0-					89	
02		518 N	518	-0-	-0-	-0-			518 2			N	-0-					89	
BROWN-CORBETT "1071"										WELL #: 1		RRCID -> 206864		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 3930 - 3946	
09		2100 N	2034	-0-	-66	-0-			2034 2			N	-0-					40	
10		2170 N	1846	-0-	-324	-0-			1844 2		2 9	N	2					42	
11		2070 N	1959	-0-	-111	-0-			1953 2		6 9	N	5					47	
12		2108 N	1941	-0-	-167	-0-			1938 2		3 9	N	3					50	
01		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-			2034 2		20 9	N	18					68	
02		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-			1793 2		14 9	N	13					81	
RIEBE (ATOKA CONGL)										76635 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
HUNTER ENERGY, INC.										418929									
LANGFORD "C"										WELL #: 9		RRCID -> 131982		COMPL. DATE 07/12/1989		TOTAL DEPTH 4176		PERF. 3710 - 3716	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RIFE (CONGL. 3900)										76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.										292000									
RITCHIE										WELL #: 1		RRCID -> 203469		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4131 - 4215	
09		660 N	627	-0-	-33	-0-			619 2		8 9	N	7					106	
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-			615 2		6 9	N	5					111	
11		660 N	647	-0-	-13	-0-			640 2		7 9	N	6					117	
12		651 N	625	-0-	-26	-0-			619 2		6 9	N	5					122	
01		620 N	603	-0-	-17	-0-			596 2		7 9	N	6					128	
02		616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-						N	NO RPT					128	

RIFE (CONGL. 3900)												CNTY: PALO PINTO	
KEATING ENERGY, INC.													
RAGLE J.B.													
//CONT.//													
76655 500 ASSOCIATED CAPACITY													
453142													
WELL #: 1 RRCID -> 056674 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945													
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	
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2						42	
10	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	1775 2						42	
11	0	1705	-0-	1705	1705	1705 2						42	
12	3100 N	1609	-0-	-1491	214	1609 2						42	
01	0	1669	-0-	1669	1883	1669 2						42	
02	2800 N	1419	-0-	-1381	502	1419 2						42	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.													
631388													
MCMURREY, M. H.													
WELL #: 12 RRCID -> 043334 COMPL. DATE 09/20/1967 TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A													
09	420 N	419	-0-	-1	-0-	419 2						31	
10	372 N	315	-0-	-57	-0-	315 2						31	
11	300 N	247	-0-	-53	-0-	247 2						31	
12	434 N	337	-0-	-97	-0-	337 2						31	
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	277 2						31	
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2						31	
MCMURREY, M. H.													
WELL #: 13 RRCID -> 043537 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A													
09	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 2						12	
10	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 2						12	
11	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2						12	
12	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2						12	
01	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2						12	
02	2268 X	2193	-0-	-75	-0-	2193 2						12	
O'LAUGHLIN, MAURINE L.													
WELL #: 38 RRCID -> 123799 COMPL. DATE 03/09/1987 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3986 - 3996													
09	90 N	41	-0-	-49	-0-	41 2						54	
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2						54	
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2						54	
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2						54	
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	82 2						54	
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85 2						54	
MITCHELL													
WELL #: 1 RRCID -> 259069 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856													
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2						27	
10	1488 N	1232	-0-	-256	-0-	1232 2						27	
11	1440 N	1089	-0-	-351	-0-	1089 2						27	
12	1271 N	999	-0-	-272	-0-	999 2						27	
01	1240 N	999	-0-	-241	-0-	999 2						27	
02	1008 N	888	-0-	-120	-0-	888 2						27	
PITCOCK, INC.													
665870													
FLOW DON L.													
WELL #: 1 RRCID -> 068487 COMPL. DATE 06/12/1976 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A													
09	240 N	191	-0-	-49	-0-	191 2						-0-	
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2						-0-	
11	0	185	-0-	185	185	185 2						-0-	
12	394 N	209	-0-	-185	-0-	209 2						-0-	
01	0	211	-0-	211	211	211 2						-0-	
*02	395 N	184	-0-	-211	-0-	184 2						-0-	

RIFE (CONGL. 3900) PITCOCK, INC. JOHNSON, HELEN A		//CONT.// 76655 500 //CONT.// 665870 WELL #: 4		ASSOCIATED RRCID -> 068878		CAPACITY COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 4252		PERF. N/A		CNTY: PALO PINTO			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-				64
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-				64
11	0	67	-0-	67	-0-	67	2			N	-0-				64
12	146 N	79	-0-	-67	-0-	79	2			N	-0-				64
01	0	80	-0-	80	-0-	80	2			N	-0-				64
*02	159 N	79	-0-	-80	-0-	79	2			N	-0-				64

JOHNSON, HELEN -A-		WELL #: 5		RRCID -> 074924		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 4375		PERF. N/A					
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-				1
10	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-				1
11	0	323	-0-	323	-0-	323	2			N	-0-				1
12	670 N	347	-0-	-323	-0-	347	2			N	-0-				1
01	0	311	-0-	311	-0-	311	2			N	-0-				1
*02	647 N	336	-0-	-311	-0-	336	2			N	-0-				1

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. GREEN, FLORENCE		723239 WELL #: 2		RRCID -> 097831		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 4072 - 4080					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

GREEN, FLORENCE		WELL #: 25		RRCID -> 121072		COMPL. DATE 03/20/1986		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3794 - 3800					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

SKY RESOURCES, INC. MCCLURE J.M. ET AL		786408 WELL #: 1		RRCID -> 061482		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4235		PERF. N/A					
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				-0-
10	0	101	-0-	101	-0-	101	3			N	-0-				-0-
11	0	17	-0-	17	-0-	118	3			N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	118				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	118				N	-0-				-0-
02	575 N	457	-0-	-118	-0-	457	3			N	-0-				-0-

TARPON OIL & GAS CO. RHODES RANCH		836178 WELL #: 1		RRCID -> 233613		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4963		PERF. 3906 - 4589					
09	600 N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-				-0-
10	806 N	643	-0-	-163	-0-	643	3			N	-0-				-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-				-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-				-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-				-0-
02	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					10
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					10
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					10
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					10
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					10
02	700 N	641	-0-	-59	-0-	641	2			N	-0-					10
MCMURREY, M. H. D										WELL #:	66D	RRCID -> 104712	COMPL. DATE 02/08/1981	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 4165 - 4175
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
MCMURREY, M. H. C										WELL #:	11C	RRCID -> 119110	COMPL. DATE 01/27/1989	TOTAL DEPTH	4084	PERF. 4030 - 4038
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					60
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					60
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					60
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					60
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					60
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					60
RIFE (CONGL. 4150)										76655 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
BIG STAR EXPLORATION										070442						
DICKERSON "A"										WELL #:	2	RRCID -> 115172	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4628 PERF. 913 - 928
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.										631388						
MCMURREY, M. H.										WELL #:	1	RRCID -> 044194	COMPL. DATE 05/07/1968	TOTAL DEPTH	4136	PERF. N/A
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					20
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					20
11	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					20
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					20
01	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					20
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					20
O'LAUGHLIN, MAURINE L.										WELL #:	39	RRCID -> 128298	COMPL. DATE 04/13/1987	TOTAL DEPTH	4277	PERF. 4012 - 4043
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					84
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					84
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					84
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					84
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					84
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					84

RIFE (CONGL. 4150)		//CONT.//		76655 750	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388													
MCMURREY, M. H.		WELL #:		629	RRCID -> 198064		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 4034 - 4044						
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
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301 2				N	-0-					13
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260 2				N	-0-					13
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204 2				N	-0-					13
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182 2				N	-0-					13
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190 2				N	-0-					13
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160 2				N	-0-					13
RIFE (1600)				76655 875	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388													
MCMURREY, M.H.		WELL #:		28	RRCID -> 106720		COMPL. DATE 06/16/1983		TOTAL DEPTH 1670		PERF. 1621 - 1629						
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3 2				N	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2				N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-					-0-
RINGO (CONGL.)				76800 300	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689													
CRAWFORD "B"		WELL #:		3	RRCID -> 136956		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3364 - 3370						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
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						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINGO (STRAWN)		76800 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683						
RINGO		WELL #: 1	RRCID -> 073360		COMPL. DATE 10/06/1977		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2023								
RINGO (3557-3565)		76800 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615						
ROYE D.S.J.		WELL #: 3	RRCID -> 065335		COMPL. DATE 11/08/1975		TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3388 - 0	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ROYE, D. S. J.		WELL #: 5	RRCID -> 073049		COMPL. DATE 11/19/1987		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3370 - 3384	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RISTER (BEND CONGL.)		76928 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND	
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291						
STEPHENSON, H.M.		WELL #: 173	RRCID -> 093730		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3682 - 3690	
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189 3	N	-0-
ROCKING R (MISS)		77164 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
TARPON OIL & GAS CO.		836178						
ROCKING R RANCH		WELL #: 1	RRCID -> 254114		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3790 - 3810	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
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	
09	1680 N	723	-0-	-957	-0-	723 2	N	-0-
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2	N	-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2	N	-0-
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2	N	-0-
01	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	1178 2	N	-0-
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2	N	-0-

ROBBIE DAVIS (CONGL.)		//CONT.// 77226 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 1		RRCID -> 236446		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-	16
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	N	-0-	16
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2	N	-0-	16
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-	16
01	1116 N	644	-0-	-472	-0-	644 2	N	-0-	16
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-	16

WALKER "1302"		WELL #: 1		RRCID -> 237917		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100	
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-	137
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-	137
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-	137
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-	137
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-	137
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-	137

ROBERSON (CADD0)		77258 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER	
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740							
WOLFENBERGER		WELL #: 1		RRCID -> 113045		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 5672 PERF. 3400 - 3408	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2022									

ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5)		77308 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
SHAIDA, JOHN H.		768650							
GRIFFIN, J.M.		WELL #: 6		RRCID -> 117626		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416	
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9 1	142 2	N	-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	7 1	120 2	N	-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	7 1	115 2	N	-0-
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	7 1	116 2	N	-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8 1	129 2	N	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555							
ROBERTSON CSL		WELL #: 9 U		RRCID -> 091896		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A	
09	570 N	524	-0-	-46	-0-	66 1	456 3	N	2
						2 9			72
10	0	476	-0-	476	476	67 1	407 3	N	2
						2 9			74
11	0	418	-0-	418	894	66 1	349 3	N	3
						3 9			77
12	0	387	-0-	387	1281	60 1	325 3	N	2
						2 9			79
01	1755 N	474	-0-	-1281	-0-	67 1	405 3	N	2
						2 9			81
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	62 1	380 3	N	8
						9 9			89

ROBINETT (MISS)		77403 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE	
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012						
ROBINETT UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 254197	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 2896	PERF. 2880	-	2896
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	31 2	N	-0-
12	124 N	33	-0-	-91	-0-	33 2	N	-0-
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	31 2	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
BARRICK UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 280651	COMPL. DATE 07/09/2016	TOTAL DEPTH 3065	PERF. 2949	-	2954
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	45
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	409 2	N	49
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	49
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	49
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	369 2	N	49
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	49
GOLDEN		WELL #: 1	RRCID -> 281214	COMPL. DATE 09/22/2016	TOTAL DEPTH 3130	PERF. 2905	-	2944
09	210 N	7	-0-	-203	-0-	7 2	N	61
10	217 N	42	-0-	-175	-0-	42 2	N	61
11	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 2	N	61
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	61
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	61
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	61
ROBINSON CREEK (STRAWN 3300)		77418 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964						
ALDENHOVEN, CARL		WELL #: 2A	RRCID -> 139191	COMPL. DATE 03/12/1991	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3704	-	3754
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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-
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
ROBERSON		WELL #: 2	RRCID -> 120144	COMPL. DATE 02/01/2010	TOTAL DEPTH 4113	PERF. 3892	-	3898
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

ROCK CASTLE (CONGL. 4150) UPHAM OIL & GAS COMPANY CRAWFORD-DUNAWAY													77571 300 878925	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
													WELL #:	1	RRCID ->	099528	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4142	-	4150
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							
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	112	1	184	3	Y		-0-					-0-							
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	93	1	304	3	Y		-0-					-0-							
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	93	1	304	3	Y		-0-					-0-							
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	114	1	269	3	Y		-0-					-0-							
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	92	1	210	3	Y		-0-					-0-							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-							
ROCKWELL (CONGL UPPER) BASIN OPERATING INC. GREEN, W.H.													77757 600 054545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
													WELL #:	1	RRCID ->	103141	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4609	-	4628
09	0	420	-0-	420	420	420	3			N		-0-					-0-							
10	0	492	-0-	492	912	492	3			N		-0-					-0-							
11	0	478	-0-	478	1390	478	3			N		-0-					-0-							
12	0	431	-0-	431	1821	431	3			N		-0-					-0-							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1821					N		NO RPT					-0-							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1821					N		NO RPT					-0-							
TABOR CREEK OIL COMPANY WALKER-BUCKLER "72"													834335											
													WELL #:	1	RRCID ->	124866	COMPL. DATE	07/16/1987	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4748	-	4797
09	720 N	346	-0-	-374	-0-	345	2	1	9	Y		1					98							
10	527 N	312	-0-	-215	-0-	312	2			Y		-0-					98							
11	390 N	245	-0-	-145	-0-	244	2	1	9	Y		1					99							
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y		-0-					99							
01	0	315	-0-	315	315	315	2			Y		-0-					99							
02	497 N	182	-0-	-315	-0-	180	2	2	9	Y		2					101							
ROCKWELL (GARDNER) BASIN OPERATING INC. WALKER BUCKLER 78													77757 700 054545	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
													WELL #:	1	RRCID ->	131948	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	3741	-	3743
09	DLQ G-10	450	-0-	450	903	450	3			N		-0-					-0-							
10	0	443	-0-	443	1346	443	3			N		-0-					-0-							
11	0	416	-0-	416	1762	416	3			N		-0-					-0-							
12	0	409	-0-	409	2171	409	3			N		-0-					-0-							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2171					N		NO RPT					-0-							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2171					N		NO RPT					-0-							
SOJOURNER DRILLING CORPORATION WALKER-BUCKLER													800750											
													WELL #:	2A	RRCID ->	102463	COMPL. DATE	10/08/1982	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	3884	-	3890
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		12					244							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					244							
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	565	2	58	9	N		53	19	6			278							
12	0	382	-0-	382	382	382	2			N		-0-					278							
01	382 N	-0-	-0-	-382	-0-					N		-0-					278							
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N		NO RPT					278							
WALKER-BUCKLER													WELL #:	A 3	RRCID ->	103286	COMPL. DATE	11/16/1982	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	3580	-	3590
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-							
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-							
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-							
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-							

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)										77786 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.										239726								
BALKUM-GINCO "B"										WELL #: 3	RRCID -> 106632	COMPL. DATE 06/21/1983	TOTAL DEPTH 3619	PERF. 3404	-	3414		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				39			
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				39			
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-				39			
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				39			
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				39			
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-				39			
BALKUM-GINCO "B"										WELL #: 4	RRCID -> 106633	COMPL. DATE 05/21/1983	TOTAL DEPTH 3618	PERF. 3398	-	3424		
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				-0-			
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				-0-			
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-				-0-			
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-				-0-			
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-				-0-			
02	448 N	445	-0-	-3	-0-	445	2			N	-0-				-0-			
BALKUM-GINCO "B"										WELL #: 2	RRCID -> 106814	COMPL. DATE 05/06/1983	TOTAL DEPTH 3460	PERF. 3368	-	3372		
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-			
10	0	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-				-0-			
11	0	5	-0-	5	9	5	2			N	-0-				-0-			
12	0	11	-0-	11	20	11	2			N	-0-				-0-			
01	0	10	-0-	10	30	10	2			N	-0-				-0-			
02	33 N	3	-0-	-30	-0-	3	2			N	-0-				-0-			
Q A P SERVICES, INC.										684429								
GARRETT, G.										WELL #: 1	RRCID -> 108114	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3434	-	3440		
09	270 N	151	-0-	-119	-0-	151	2			N	-0-				-0-			
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				-0-			
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-				-0-			
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-				-0-			
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-				-0-			
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	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		
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-				-0-			
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-				-0-			
11	810 N	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-				-0-			
12	837 N	781	-0-	-56	-0-	781	3			N	-0-				-0-			
01	837 N	787	-0-	-50	-0-	787	3			N	-0-				-0-			
02	756 N	688	-0-	-68	-0-	688	3			N	-0-				-0-			
ROGERS RANCH (CONGL.)										77932 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.										213703								
ROGERS, R. M. ESTATE										WELL #: 1	RRCID -> 069880	COMPL. DATE 11/11/1976	TOTAL DEPTH 4040	PERF. N/A				
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-				-0-			
10	0	292	-0-	292	292	292	3			N	-0-				-0-			
11	0	266	-0-	266	558	266	3			N	-0-				-0-			
12	0	276	-0-	276	834	276	3			N	-0-				-0-			
01	0	258	-0-	258	1092	258	3			N	-0-				-0-			
02	1355 N	263	-0-	-1092	-0-	263	3			N	-0-				-0-			

ROGERS RANCH (CONGL.)			//CONT.//		77932 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.//		213703											
ROGERS, R.M. ESTATE			WELL #:		2	RRCID -> 070621			COMPL. DATE 01/15/1977			TOTAL DEPTH 4030		PERF. N/A		
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
09		780 N	709	-0-	-71	-0-		709 3				N	-0-			14
10		0	753	-0-	753	753		753 3				N	-0-			14
11		0	683	-0-	683	1436		683 3				N	-0-			14
12		0	711	-0-	711	2147		711 3				N	-0-			14
01		0	665	-0-	665	2812		665 3				N	-0-			14
02		2800 N	678	-0-	-2122	690		678 3				N	-0-			14

RICHARDSON, R.N.			WELL #:		1U	RRCID -> 148426			COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3850		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

WRIGHT "A"			WELL #:		1	RRCID -> 260693			COMPL. DATE 07/20/2011			TOTAL DEPTH 4570 PERF. 3898 - 3909				
09		4869	4869	-0-	-0-	-0-		4868 3		1 9		N	1			52
10		0	5112	-0-	5112	5112		5108 3		4 9		N	4			56
11		7500	4780	-0-	-2720	2392		4779 3		1 9		N	1			57
12		0	4917	-0-	4917	7309		4910 3		7 9		N	6			63
01		0	4858	-0-	4858	12167		4855 3		3 9		N	3			66
02		7000	4172	-0-	-2828	9339		4172 3				N	-0-			66

ROGERS RANCH (CONGL. 3900)			//CONT.//		77932 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.//		213703											
RICHARDSON, R.N.			WELL #:		1L	RRCID -> 070497			COMPL. DATE 12/03/2004			TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3922				
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	129						N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	129						N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	129						N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	129						N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	129						N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	129						N	-0-			-0-

ROYALL (ELLENBURGER)			//CONT.//		78805 400	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD				
PETEX			//CONT.//		659782											
COTTLE			WELL #:		1	RRCID -> 124297			COMPL. DATE 02/08/1985			TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3863 - 3878				
09		0	786	-0-	786	786		786 2				N	-0-			9
10		0	2222	-0-	2222	3008		2222 2				N	-0-			9
11		0	2161	-0-	2161	5169		2161 2				N	-0-			9
12		3100 N	1828	-0-	-1272	3897		1828 2				N	-0-			9
01		0	1489	-0-	1489	5386		1489 2				N	-0-			9
02		1176 N	NO RPT	-0-	-1176	4210						N	NO RPT			9

ROYALL			WELL #:		2	RRCID -> 134393			COMPL. DATE 04/05/1983			TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3710 - 3724				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28

ROYALL (ELLENBURGER)		//CONT.// 78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD								
PETEX		//CONT.// 659782														
RAYMOND, LES		WELL #: 1		RRCID -> 137083	COMPL. DATE 04/08/1983	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 4072 - 4074									
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
09	3223	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					27
10	0	3471	-0-	3471	3471	3471	2			N	-0-					27
11	6913	3442	-0-	-3471	-0-	3442	2			N	-0-					27
12	3682	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					27
01	0	832	-0-	832	832	832	2			N	-0-					27
02	2744	1762	-0-	-982	-0-	1762	2			N	-0-					27
RAYMOND, LES		WELL #: 3		RRCID -> 137085	COMPL. DATE 08/10/1983	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 4035 - 4052									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 152221	COMPL. DATE 09/11/1983	TOTAL DEPTH 4072	PERF. 4050 - 4072									
09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
12	0	2166	-0-	2166	2166	2166	2			N	-0-					-0-
01	0	1059	-0-	1059	3225	1059	2			N	-0-					-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	2805					N	NO RPT					-0-
ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 190180	COMPL. DATE 07/27/1989	TOTAL DEPTH 4063	PERF. 3715 - 3724									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
MCKELVAIN		WELL #: 2		RRCID -> 105493	COMPL. DATE 04/14/1983	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3872 - 3912									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1	N		1	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
10	0	N	NO RPT		-0-	-0-						-0-
11	0	N	NO RPT		-0-	-0-						-0-
12	1	N	NO RPT		-0-	-1	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					-0-
O'CONNOR "A"		WELL #:		1	RRCID -> 120504		COMPL. DATE 01/27/1986		TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3931 -	3940
09	37	N		37	-0-	-0-	-0-	37	2			-0-
10	0	N	NO RPT		-0-	-0-						-0-
11	0	N	NO RPT		-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-
O'CONNOR "A"		WELL #:		3	RRCID -> 120505		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH	4196	PERF. 3938 -	3965
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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
09	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					41
10	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					41
11	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					41
12	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					41
01	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					41
02	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
WILLINGHAM		WELL #:		2	RRCID -> 086865		COMPL. DATE 02/25/1980		TOTAL DEPTH	4430	PERF. 4380 -	4386
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					-0-	
WILLINGHAM		WELL #:		3	RRCID -> 149388	COMPL. DATE 11/30/1980	TOTAL DEPTH 4187	PERF. N/A			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	
MCDERMETT OIL STRINGER		WELL #:		546834	RRCID -> 098041	COMPL. DATE 07/22/1981	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4280	-	4285	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992											
SDC (GARDNER, LOWER)		WELL #:		79222 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
REVARD PETROLEUM, L.L.C.		WELL #:		703609							
SNYDER "66"		WELL #:		2	RRCID -> 153933	COMPL. DATE 02/04/1995	TOTAL DEPTH 4278	PERF. 3000	-	3038	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	
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	
09	840 N	740	-0-	-100	-0-	740 2				-0-	
10	868 N	700	-0-	-168	-0-	700 2				-0-	
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2				-0-	
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2				-0-	
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2				-0-	
*02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2				-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	
09	480 N	321	-0-	-159	-0-	320 2	1 9	N	1	146	
10	0	284	-0-	284	284	284 2		N	-0-	146	
11	0	189	-0-	189	473	177 2	12 9	N	11	157	
12	0	52	-0-	52	525	52 2		N	-0-	157	
01	0	273	-0-	273	798	267 2	6 9	N	5	162	
02	1135 N	337	-0-	-798	-0-	328 2	9 9	N	8	170	

SABANA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 79348 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563														
BUSHNELL, H.		WELL #: 1		RRCID -> 131712		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3027 - 3121								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMMA KENT UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 138690		COMPL. DATE 02/19/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3007 - 3173						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONG, TONY				WELL #: 1		RRCID -> 143762		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3014 - 3098						
09	240 N	3	-0-	-237	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	218	-0-	218	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	0	121	-0-	121	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	339				N	-0-					-0-
01	0	4	-0-	4	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	456 N	113	-0-	-343	-0-	113	2			N	-0-					-0-

KENT HEIRS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 143798		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 3106						
09	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					2
10	0	4	-0-	4	-0-	4	2			N	-0-					2
11	0	5	-0-	5	-0-	9	2			N	-0-					2
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					2
01	0	4	-0-	4	-0-	13	2			N	-0-					2
02	20 N	7	-0-	-13	-0-	7	2			N	-0-					2

BUSHNELL, HUGH				WELL #: 1		RRCID -> 167182		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 3121						
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					52
10	0	48	-0-	48	-0-	48	2			N	-0-					52
11	0	33	-0-	33	-0-	81	2			N	-0-					52
12	0	17	-0-	17	-0-	98	2			N	-0-					52
01	0	30	-0-	30	-0-	128	2			N	-0-					52
02	161 N	33	-0-	-128	-0-	33	2			N	-0-					52

HUNT, J. B.				WELL #: 1 A		RRCID -> 217130		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3066 - 3178						
09	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					13
10	0	9	-0-	9	-0-	9	2			N	-0-					13
11	0	10	-0-	10	-0-	19	2			N	-0-					13
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-					13
01	0	8	-0-	8	-0-	27	2			N	-0-					13
02	38 N	11	-0-	-27	-0-	11	2			N	-0-					13

SABANA (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. BUSHNELL, H.															79348 700 088563			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: EASTLAND		
															WELL #: 1A			RRCID -> 120146			COMPL. DATE 12/19/1985			TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1852 - 1858		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*		C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*		EOM BALANCE			
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2							N	-0-							-0-			
10	0		20	-0-	20	-0-	20	2							N	-0-							-0-			
11	0		14	-0-	14	-0-	34	2							N	-0-							-0-			
12	0		7	-0-	7	-0-	41	2							N	-0-							-0-			
01	0		13	-0-	13	-0-	54	2							N	-0-							-0-			
02	68	N	14	-0-	-54	-0-		2							N	-0-							-0-			
SALESVILLE, S. (CONGL., LOWER) DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC HEARN, C.T.															79788 500 197689			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
															WELL #: 1			RRCID -> 093482			COMPL. DATE 02/01/1981			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4627 - 4642		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-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-			
SALESVILLE, WEST (CONGL.) ARNOT OIL COMPANY, LLC DOW, W. S.															79790 500 033012			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
															WELL #: 1 T			RRCID -> 056387			COMPL. DATE 02/20/1973			TOTAL DEPTH 4793 PERF. N/A		
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2							N	-0-							20			
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2							N	-0-							20			
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2							N	-0-							20			
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2							N	-0-							20			
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2							N	-0-							20			
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							20			
MILLER MAUDIE															WELL #: 1			RRCID -> 061215			COMPL. DATE 02/26/1975			TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4305 - 4312		
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2							N	-0-							-0-			
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2							N	-0-							-0-			
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2							N	-0-							-0-			
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2							N	-0-							-0-			
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2							N	-0-							-0-			
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-			
RAMSEY C.E.															WELL #: 1			RRCID -> 062917			COMPL. DATE 06/06/1975			TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4138 - 4143		
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2							N	-0-							119			
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2							N	-0-							119			
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2							N	-0-							119			
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2							N	-0-							119			
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2							N	-0-							119			
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							119			
HOLLAND JANET W-D-															WELL #: 1 D			RRCID -> 063242			COMPL. DATE 06/03/1975			TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A		
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2							N	-0-							-0-			
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2							N	-0-							-0-			
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2							N	-0-							-0-			
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2							N	-0-							-0-			
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2							N	-0-							-0-			
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-			

SALT CREEK (MARBLE FALLS)				79886 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN									
BRUCE OGLETREE LLC				103274															
ROBERTS, W. B.				WELL #: 1		RRCID -> 018147		COMPL. DATE 05/09/1942		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 1647 - 1863					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	367							N	-0-					-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	367							N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	367							N	-0-					-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	367							N	NO RPT					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	367							N	-0-					-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	367							N	NO RPT					-0-	
STEELE, OLIVER				WELL #: 1		RRCID -> 018148		COMPL. DATE 01/22/1941		TOTAL DEPTH		2360		PERF. 1665 - 1859					
09	0	-0-	-0-	-0-	383							N	-0-					-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	383							N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	383							N	-0-					-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	383							N	NO RPT					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	383							N	-0-					-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	383							N	NO RPT					-0-	
ROBERTS (A)				WELL #: 1		RRCID -> 112978		COMPL. DATE 09/03/1984		TOTAL DEPTH		1975		PERF. 1764 - 1914					
09	0	-0-	-0-	-0-	395							N	-0-					-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	395							N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	395							N	-0-					-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	395							N	NO RPT					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	395							N	-0-					-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	395							N	NO RPT					-0-	
SANDRA K (STRAWN)				80612 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
RHYNE, J.V.				706379															
WENNINGER, W. GU				WELL #: 1		RRCID -> 130095		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH		4712		PERF. 3162 - 3185					
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SANTA ANNA (BRENEKE)				80827 125		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN									
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880															
RUSSELL, S.M.				WELL #: 1		RRCID -> 086060		COMPL. DATE 12/28/1979		TOTAL DEPTH		1589		PERF. 1504 - 1512					
09	60 N	50	-0-	-10	-0-			50	2			N	-0-					-0-	
10	0	50	-0-	50	50			50	2			N	-0-					-0-	
11	100 N	50	-0-	-50	-0-			50	2			N	-0-					-0-	
12	0	50	-0-	50	50			50	2			N	-0-					-0-	
*01	100 N	50	-0-	-50	-0-			50	2			N	-0-					-0-	
02	56 N	50	-0-	-6	-0-			50	2			N	-0-					-0-	
TUCKER, BILL				872298															
EUBANKS, OZRO				WELL #: 1A		RRCID -> 018152		COMPL. DATE 01/03/1954		TOTAL DEPTH		1949		PERF. 1824 - 1835					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC										078050						
FERGUSON, H. C. & GIESECKE										WELL #: 1	RRCID -> 018166	COMPL. DATE 02/15/1943	TOTAL DEPTH 2263	PERF. 2214	- 2265	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	5	-0-	5	5		5 2			Y	-0-					-0-

MUERY, ELLA G.										WELL #: 1	RRCID -> 018233	COMPL. DATE 02/19/1950	TOTAL DEPTH 2246	PERF. 2165	- 2205	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	5	-0-	5	5		5 2			Y	-0-					-0-

RIORDAN, J. L.										WELL #: 1	RRCID -> 018241	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2221	- 2255	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	5	-0-	5	5		5 2			Y	-0-					-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.										140622						
GARRETT, G. W.										WELL #: 9	RRCID -> 018167	COMPL. DATE 06/29/1934	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2218	- 2285	
09	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOLT, W. F.										WELL #: 1	RRCID -> 018171	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2240	- 2385	
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	4			Y	-0-					-0-
10	0	55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	25					Y	NO RPT					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLT, W. F., ET AL										WELL #: 2	RRCID -> 018172	COMPL. DATE 02/12/1946	TOTAL DEPTH 2284	PERF. 2125	- 2182	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			Y	-0-					-0-
10	0	55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	25					Y	NO RPT					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) CEDAR RIDGE ENERGY, INC. WATSON, T. C.														
//CONT.// 88827 625				ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BROWN		
//CONT.// 140622				WELL #: 4				RRCID -> 018199				COMPL. DATE 03/23/1959		
												TOTAL DEPTH N/A		
												PERF. 2307 - 2354		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	152
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	152
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	152
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	152
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	152
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	152
C. G. & O. CO. -WELLS-, J.														
				WELL #: 1				RRCID -> 018200				COMPL. DATE 01/11/1930		
												TOTAL DEPTH N/A		
												PERF. 2211 - 2275		
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-	-0-
10	0	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-	-0-
11	5 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	5 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	0 N	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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-
DUGGINS, S. H.														
				WELL #: 2				RRCID -> 018223				COMPL. DATE 04/10/1945		
												TOTAL DEPTH 2202		
												PERF. 2128 - 2202		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-
HARGETT, HAYDEN														
				WELL #: 1				RRCID -> 018227				COMPL. DATE 01/25/1945		
												TOTAL DEPTH 2197		
												PERF. 2131 - 2195		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-
NORRIS, H. O.														
				WELL #: 3				RRCID -> 018236				COMPL. DATE 09/30/1948		
												TOTAL DEPTH 2148		
												PERF. 2090 - 2148		
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				Y	-0-	-0-
10	0	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				Y	-0-	-0-
11	12 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	12 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-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		
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//	88827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//	140622								
RICHMOND, W. J.		WELL #:	2	RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2246 - 2289
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
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

STRANGE, F. E.		WELL #:	1	RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH		2160	PERF. 2066 - 2150
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HOLT, W. C.		WELL #:	2	RRCID -> 018253		COMPL. DATE 07/02/1946		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2133 - 2228
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4		N	-0-	-0-
10		0	50	-0-	50	50	50 2		N	-0-	-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NORRIS, H. O.		WELL #:	4	RRCID -> 090776		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH		2251	PERF. 2125 - 2144
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-	-0-
10		0	12	-0-	12	-0-	12 2		Y	-0-	-0-
11		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		0 N	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
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DUGGINS, S. H.		WELL #:	4	RRCID -> 103476		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH		2327	PERF. 2148 - 2202
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HOLT, W. F.		WELL #:	5	RRCID -> 163919		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	2491 PERF. 2310 - 2356
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) CREEK ENERGY, INC.												//CONT.//		80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
HAYNES, E. S. -A-												WELL #:		2		RRCID -> 073106		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH		2294		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					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-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	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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-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	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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC LLOYD, H. J.												WELL #:		224880		RRCID -> 018179		COMPL. DATE 03/12/1945		TOTAL DEPTH		2164		PERF. 2115 - 2164	
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-		60	2				N	-0-					-0-						
10	62	N	60	-0-	-2	-0-		60	2				N	-0-					-0-						
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-		60	2				N	-0-					-0-						
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-						
NABOURS, J. C. MOLLIE												WELL #:		1		RRCID -> 018184		COMPL. DATE 10/04/1938		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2165 - 2225	
09	60	N	50	-0-	-10	-0-		50	2				N	-0-					-0-						
10	0		50	-0-	50	50		50	2				N	-0-					-0-						
11	100	N	50	-0-	-50	-0-		50	2				N	-0-					-0-						
12	0		50	-0-	50	50		50	2				N	-0-					-0-						
01	100	N	50	-0-	-50	-0-		50	2				N	-0-					-0-						
02	56	N	50	-0-	-6	-0-		50	2				N	-0-					-0-						
RENDELMAN ESTATE												WELL #:		2		RRCID -> 018189		COMPL. DATE 00/00/1935		TOTAL DEPTH		2260		PERF. 2212 - 2260	
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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC RUSSELL /CPC/										//CONT.// 80827 625 //CONT.// 224880 WELL #: 3										ASSOCIATED										EXEMPT										CNTY: BROWN									
										RRCID -> 018192										COMPL. DATE 08/20/1929										TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2275																			
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																															
09	60	N	50	-0-	-10	-0-		50	2			N	-0-					-0-																															
10	62	N	50	-0-	-12	-0-		50	2			N	-0-					-0-																															
11	60	N	50	-0-	-10	-0-		50	2			N	-0-					-0-																															
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	56	N	50	-0-	-6	-0-		50	2			N	-0-					-0-																															
RUSSELL /CPC/										WELL #: 4										RRCID -> 018193										COMPL. DATE 01/10/1931										TOTAL DEPTH N/A PERF. 2268 - 2323									
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-		60	2			N	-0-					-0-																															
10	62	N	60	-0-	-2	-0-		60	2			N	-0-					-0-																															
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-		60	2			N	-0-					-0-																															
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-																															
ADKISSON, ALBERT W.										WELL #: 1										RRCID -> 018214										COMPL. DATE 09/08/1945										TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2127 - 2195									
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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																															
COUNTY OF COLEMAN										WELL #: 1										RRCID -> 018218										COMPL. DATE 04/07/1947										TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2102 - 2145									
09	60	N	50	-0-	-10	-0-		50	2			N	-0-					-0-																															
10	62	N	50	-0-	-12	-0-		50	2			N	-0-					-0-																															
11	60	N	50	-0-	-10	-0-		50	2			N	-0-					-0-																															
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	56	N	50	-0-	-6	-0-		50	2			N	-0-					-0-																															
DUGGINS-FRENCH										WELL #: 1										RRCID -> 018220										COMPL. DATE 08/14/1944										TOTAL DEPTH 2179 PERF. 2110 - 2179									
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-		60	2			N	-0-					-0-																															
10	62	N	60	-0-	-2	-0-		60	2			N	-0-					-0-																															
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-		60	2			N	-0-					-0-																															
12	0		60	-0-	60	60		60	2			N	-0-					-0-																															
01	120	N	60	-0-	-60	-0-		60	2			N	-0-					-0-																															
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-		60	2			N	-0-					-0-																															
LUCAS, F. L.										WELL #: 1										RRCID -> 018231										COMPL. DATE 03/14/1950										TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2116 - 2162									
09	60	N	50	-0-	-10	-0-		50	2			N	-0-					-0-																															
10	62	N	50	-0-	-12	-0-		50	2			N	-0-					-0-																															
11	60	N	50	-0-	-10	-0-		50	2			N	-0-					-0-																															
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	56	N	50	-0-	-6	-0-		50	2			N	-0-					-0-																															
LUCAS, F. L.										WELL #: 2										RRCID -> 018232										COMPL. DATE 05/04/1951										TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2112 - 2149									
09	60	N	50	-0-	-10	-0-		50	2			N	-0-					-0-																															
10	62	N	50	-0-	-12	-0-		50	2			N	-0-					-0-																															
11	60	N	50	-0-	-10	-0-		50	2			N	-0-					-0-																															
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	56	N	50	-0-	-6	-0-		50	2			N	-0-					-0-																															

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC										//CONT.// 224880									
RUSSELL, S. M.										WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2114 - 2177	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-					-0-		
10	62 N	60	-0-	-2	-0-			60 2			N	-0-					-0-		
11	0	60	-0-	60	60			60 2			N	-0-					-0-		
12	120 N	60	-0-	-60	-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-		
RUSSELL, S. M.										WELL #: 2		RRCID -> 018243		COMPL. DATE 04/07/1946		TOTAL DEPTH 2101		PERF. 2055 - 2101	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-			50 2			N	-0-					-0-		
10	62 N	50	-0-	-12	-0-			50 2			N	-0-					-0-		
11	60 N	50	-0-	-10	-0-			50 2			N	-0-					-0-		
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	56 N	50	-0-	-6	-0-			50 2			N	-0-					-0-		
STRANGE, D.										WELL #: 1		RRCID -> 018246		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2179	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-					-0-		
10	62 N	60	-0-	-2	-0-			60 2			N	-0-					-0-		
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-					-0-		
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-		
WELLS, IRENE										WELL #: 1		RRCID -> 018251		COMPL. DATE 07/14/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2214 - 2271	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-					-0-		
10	62 N	60	-0-	-2	-0-			60 2			N	-0-					-0-		
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-					-0-		
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-		
GARRETT, G. W.										WELL #: 10		RRCID -> 075618		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 2450		PERF. N/A	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-					-0-		
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	0 N	NO RPT	-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	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-					-0-		
10	0	60	-0-	60	60			60 2			N	-0-					-0-		
11	120 N	60	-0-	-60	-0-			60 2			N	-0-					-0-		
12	0	60	-0-	60	60			60 2			N	-0-					-0-		
*01	120 N	60	-0-	-60	-0-			60 2			N	-0-					-0-		
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-					-0-		
WELLS, IRENE										WELL #: 2		RRCID -> 095152		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 2330		PERF. 2188 - 2237	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-					-0-		
10	62 N	60	-0-	-2	-0-			60 2			N	-0-					-0-		
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-					-0-		
12	0	60	-0-	60	60			60 2			N	-0-					-0-		
*01	120 N	60	-0-	-60	-0-			60 2			N	-0-					-0-		
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-					-0-		

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)				//CONT.//	80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN									
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				//CONT.//	224880													
NEWMAN, VIRGIL C.				WELL #:	4	RRCID ->	101039	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	2346	PERF. 2285	-	2302				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					35
10	62 N	60	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	60	2			N	-0-					35
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					35
12	0	60	-0-	-0-	60	-0-	60	60	2			N	-0-					35
*01	120 N	60	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	60	2			N	-0-					35
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					35
EUBANK, CHARLES W.					255145													
NEWMAN, V. C.				WELL #:	2	RRCID ->	169241	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2321	PERF. 2284	-	2321				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP					674803													
MCCARROLL, VERNON				WELL #:	1	RRCID ->	168665	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	2312	PERF. 2242	-	2252				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2023 - WELL PLUGGED 02/28/23																		
MCCARROLL, VERNON				WELL #:	2	RRCID ->	187212	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2250	-	2300				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2023 - WELL PLUGGED 02/24/23																		
RINGO RIG LLC					712386													
RENDLEMAN, E. P.				WELL #:	9	RRCID ->	018191	COMPL. DATE	10/08/1959	TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2210	-	2270				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
SCHIRMACHER				WELL #:	1	RRCID ->	018194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2140	-	2209				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)													CNTY: BROWN									
RINGO RIG LLC																						
NORRIS, H.																						
WELL #: 1													RRCID -> 071680		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 2610		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED													03/10/2023									
NORRIS, H.													WELL #: 2		RRCID -> 071681		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 2430		PERF. N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED													03/15/2023 - WELL PLUGGED		03/15/23							
JONES-HUGHES													WELL #: 2		RRCID -> 162590		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 2663		PERF. 2157 - 2294	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735	735						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735	735						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735	735						N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735	735						N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735	735						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735	735						N	NO RPT					-0-		
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC													748098									
BAKER, L. L. -A-													WELL #: 1		RRCID -> 018159		COMPL. DATE 10/27/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2256 - 2297	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
BLANTON													WELL #: 1		RRCID -> 018160		COMPL. DATE 08/15/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2105 - 2127	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
CAMPBELL, HENRY													WELL #: 4		RRCID -> 018161		COMPL. DATE 12/15/1959		TOTAL DEPTH 2205		PERF. 2202 - 2245	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN							
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			//CONT.//		748098														
DAVIS, C. J. & LUCY R.			WELL #:		1	RRCID -> 018163			COMPL. DATE 10/20/1940			TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2222 - 2306				
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-
DAVIS, LUCY ESTATE			WELL #:		2	RRCID -> 018164			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2241 - 2290				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-
ERWIN			WELL #:		1	RRCID -> 018165			COMPL. DATE 01/04/1937			TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2145 - 2203				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-
GOLSTON, ROY D. /CPC/			WELL #:		2	RRCID -> 018168			COMPL. DATE 11/14/1945			TOTAL DEPTH		2189	PERF. 2126 - 2189				
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-
JENNINGS			WELL #:		1	RRCID -> 018174			COMPL. DATE 11/14/1945			TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2185 - 2211				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-
KINGSBERRY -B-			WELL #:		1	RRCID -> 018175			COMPL. DATE 09/09/1945			TOTAL DEPTH		2214	PERF. 2179 - 2214				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-
KINGSBERRY -C-			WELL #:		1	RRCID -> 018176			COMPL. DATE 11/13/1949			TOTAL DEPTH		2279	PERF. 2210 - 2279				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)														
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC														
KINGSBERRY -E-														
WELL #: 1 RRCID -> 018177 COMPL. DATE 05/06/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2205 - 2240														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
LLOYD														
WELL #: 1 RRCID -> 018178 COMPL. DATE 01/17/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2196														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MCCLURE, J. E.														
WELL #: 2 RRCID -> 018180 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2352 - 2372														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MOORE, E. W.														
WELL #: 3 RRCID -> 018182 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2267 - 2296														
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MOORE, LEILA J.														
WELL #: 1 RRCID -> 018183 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2309 - 2311														
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
REEVES, CARRIE														
WELL #: 1 RRCID -> 018188 COMPL. DATE 05/13/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2237 - 2280														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
RENDLEMAN														
WELL #: 3 RRCID -> 018190 COMPL. DATE 08/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2155 - 2227														
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										//CONT.//		80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC										//CONT.//		748098									
STUART, MRS. R. C. / COURTNEY WELLS /										WELL #:		1		RRCID -> 018197		COMPL. DATE 04/28/1951		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2085 - 2147	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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			
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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-			

WHEELER, BUD										WELL #:		1		RRCID -> 018201		COMPL. DATE 03/28/1946		TOTAL DEPTH 2183		PERF. 2125 - 2183	
09	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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-			

BAKER, L. L. -B-										WELL #:		1		RRCID -> 018215		COMPL. DATE 09/26/1939		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2238 - 2298	
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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-			

BAKER, L. L. -B-										WELL #:		2		RRCID -> 018216		COMPL. DATE 04/08/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2168 - 2238	
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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-			

DAY-NORRIS										WELL #:		1		RRCID -> 018219		COMPL. DATE 09/04/1944		TOTAL DEPTH 2233		PERF. 2157 - 2233	
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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-			

ESTES, J. A.										WELL #:		1		RRCID -> 018224		COMPL. DATE 06/24/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2053 - 2073	
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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-			

GAY, R. C.										WELL #:		1		RRCID -> 018225		COMPL. DATE 12/31/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2209 - 2268	
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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-			

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)														
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC														
GOLSTON, ROY D.														
WELL #: 1 RRCID -> 018226 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2190 - 2271														
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
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-
HOLT, J. D.														
WELL #: 1 RRCID -> 018229 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2196 - 2275														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
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-
PENNY-DUGGINS														
WELL #: 1 RRCID -> 018237 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 2132 - 2202														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
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-
SMITH-HOWARD														
WELL #: 1 RRCID -> 018245 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2057 - 2179														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
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-
TAYLOR, J. M.														
WELL #: 1 RRCID -> 018248 COMPL. DATE 05/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2166														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
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-
WALLACE, M. A.														
WELL #: 2 RRCID -> 018250 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2044 - 2125														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
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-
POWELL, GARLAND -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 041190 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2366 PERF. N/A														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			//CONT.//		748098												
PITTARD			WELL #:		1	RRCID -> 073329		COMPL. DATE 07/01/1977		TOTAL DEPTH 2686		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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
PITTARD			WELL #:		2	RRCID -> 073330		COMPL. DATE 07/21/1977		TOTAL DEPTH 2480		PERF. N/A					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
PITTARD, W. H. ESTATE A			WELL #:		1A	RRCID -> 075567		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 2576		PERF. N/A					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
PITTARD, W. H. ESTATE A			WELL #:		2A	RRCID -> 075568		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 2430		PERF. N/A					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
KINGSBERRY, C.E. "C"			WELL #:		2	RRCID -> 087287		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 2337		PERF. 2226 - 2246					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WHEELER, BUD			WELL #:		2	RRCID -> 091060		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2208 - 2216					
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
GOLSTON, ROY D.			WELL #:		3	RRCID -> 091731		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2154 - 2162					
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)														
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC														
CAMPBELL, HENRY														
WELL #: 6 RRCID -> 091740 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2181 - 2199														
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
09		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
BLANTON, SARA														
WELL #: 2 RRCID -> 095550 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 2336 PERF. 2104 - 2130														
09		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
GOLSTON, ROY D.														
WELL #: 5 RRCID -> 096836 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2230 - 2256														
09		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
SMITH-HOWARD														
WELL #: 2 RRCID -> 102805 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2151														
09		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
MOORE, LELIA J.														
WELL #: 4 RRCID -> 114701 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2225 - 2278														
09		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
ERWIN														
WELL #: 2 RRCID -> 114702 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2136 - 2283														
09		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
HOLT, J.D.														
WELL #: 2 RRCID -> 114704 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2187 - 2254														
09		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//	88827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			//CONT.//	748098						
STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS			WELL #:	2	RRCID -> 127924	COMPL. DATE 07/18/1988	TOTAL DEPTH	2546	PERF. 2082 - 2092	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
POWELL, GARLAND			WELL #:	3A	RRCID -> 129317	COMPL. DATE 12/27/1988	TOTAL DEPTH	2642	PERF. 2264 - 2340	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
MCCLURE, J. E.			WELL #:	4	RRCID -> 171988	COMPL. DATE 12/01/1998	TOTAL DEPTH	2340	PERF. 2280 - 2340	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
CRIMSON-WHEELER			WELL #:	1	RRCID -> 172024	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2114 - 2236	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
CRIMSON-KINGSBERRY "E"			WELL #:	1	RRCID -> 172025	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2153 - 2182	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
CRIMSON-STUART			WELL #:	1	RRCID -> 172139	COMPL. DATE 12/28/1998	TOTAL DEPTH	2533	PERF. 2112 - 2254	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS) POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP POWELL, GARLAND				80828 500 674803		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLEMAN							
WELL #:				1		RRCID -> 118501		COMPL. DATE 03/15/1976		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2256 - 2319							
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				02/22/2023		- WELL PLUGGED 02/22/23													
RINGO RIG LLC HERRING, V.				712386 WELL #:		6		RRCID -> 253406		COMPL. DATE 06/20/1982		TOTAL DEPTH 2330		PERF. 2145 - 2177					
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
SANTO, S.E. (CONGL) DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC ANDREATA, J.				80962 500 221932		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO							
WELL #:				2		RRCID -> 229093		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4032 - 4036							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SCATTER (BEND) B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC JONES-MARSDEN UNIT				81400 300 014804		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO							
WELL #:				1		RRCID -> 285021		COMPL. DATE 04/30/2018		TOTAL DEPTH 4132		PERF. 3770 - 3776							
09	1560 N	1537	-0-	-23	-0-	1537	3		N	-0-		-0-						-0-	
10	1612 N	1302	-0-	-310	-0-	1302	3		N	-0-		-0-						-0-	
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-		-0-						-0-	
12	1581 N	1086	-0-	-495	-0-	1086	3		N	-0-		-0-						-0-	
01	1302 N	1081	-0-	-221	-0-	1081	3		N	-0-		-0-						-0-	
02	1260 N	926	-0-	-334	-0-	926	3		N	-0-		-0-						-0-	
WHEELER				WELL #:		1		RRCID -> 285243		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 4109		PERF. 3676 - 3786					
09	9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	3		N	-0-		-0-						-0-	
10	9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	3		N	-0-		-0-						-0-	
11	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	3		N	-0-		-0-						-0-	
12	9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	3		N	-0-		-0-						-0-	
01	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	9181	3	197	9	N	179	179	1					-0-	
02	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	3		N	-0-		-0-						-0-	
GILBERT				WELL #:		1		RRCID -> 291894		COMPL. DATE 11/02/2021		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4171 - 4177					
09	10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	3		N	-0-		-0-						-0-	
10	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	3		N	-0-		-0-						-0-	
11	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	3		N	-0-		-0-						-0-	
12	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	3		N	-0-		-0-						-0-	
01	9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	9712	3	209	9	N	190	190	1					-0-	
02	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	3		N	-0-		-0-						-0-	

SCHETAWEE (FLIPPEN LIME)													81431 220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
SCOTT OPERATING, INC.													758502									
GAIL, WILLA													WELL #: 4	RRCID -> 138742	COMPL. DATE 05/01/1991	TOTAL DEPTH 3477	PERF. 1616 - 1620					
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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
SCHOEN GANG (GRAY)													81543 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TAYLOR				
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC.													643525									
BLACKWOOD													WELL #: B 1	RRCID -> 246815	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 5040	PERF. 4585 - 4589					
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917	3				N	-0-					-0-				
10	961 N	930	-0-	-31	-0-	-0-	930	3				N	-0-					-0-				
11	0	919	-0-	919	919	919	919	3				N	-0-					-0-				
12	0	960	-0-	960	1879	960	960	3				N	-0-					-0-				
01	2835 N	956	-0-	-1879	-0-	-0-	956	3				N	-0-					-0-				
02	868 N	863	-0-	-5	-0-	-0-	863	3				N	-0-					-0-				
SCHWARTZ (4200)													81695 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
LAFFOON FARM													481009									
CASADOR -A-													WELL #: 2AL	RRCID -> 097604	COMPL. DATE 01/27/1982	TOTAL DEPTH 4645	PERF. 3714 - 3738					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
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-				
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					
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-					-0-				
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					-0-				
11	0	6	-0-	6	6	6	6	2				N	-0-					-0-				
12	0	7	-0-	7	13	7	7	2				N	-0-					-0-				
01	0	6	-0-	6	19	6	6	2				N	-0-					-0-				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	19	19						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					
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	-0-	29	1	146	3		N	-0-					-0-				
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	-0-	61	1	94	3		N	-0-					-0-				
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	-0-	37	1	114	3		N	-0-					-0-				
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-	39	1	144	3		N	-0-					-0-				
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	144	3		N	-0-					-0-				
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	248	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					21
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	
09	150 N	88	-0-	-62	-0-	15	1	73	3	-0-
10	0	93	-0-	93	93	37	1	56	3	-0-
11	0	88	-0-	88	181	21	1	67	3	-0-
12	0	91	-0-	91	272	19	1	72	3	-0-
01	0	91	-0-	91	363	19	1	72	3	-0-
02	479 N	116	-0-	-363	-0-	21	1	95	3	-0-
SEAMAN, L. E., ESTATE -C-		WELL #:	1	RRCID -> 039566	COMPL. DATE 07/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4015 -	4021	
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	26	1	127	3	9
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	74	1	112	3	9
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	43	1	134	3	9
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	33	1	123	3	9
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	33	1	123	3	9
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	35	1	155	3	9
SEDWICK (BEND CONGL.)		82080 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543								
OWENS, W. C.		WELL #:	1 A	RRCID -> 114216	COMPL. DATE 01/09/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3927 -	3933	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					29
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					29
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					29
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					29
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					29
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					29
TABOR CREEK OIL COMPANY		834335								
REEVES		WELL #:	2	RRCID -> 127911	COMPL. DATE 06/17/1988	TOTAL DEPTH	4291	PERF. 3960 -	3966	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22

SEDWICK, N. (CONGLOMERATE) 82082 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
STEPHENS "21" WELL #: 6 RRCID -> 203458 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3950 - 3954

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2022 - WELL PLUGGED 12/29/22

SERGIO (STRAWN) 82270 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
SWENSON WELL #: 3 RRCID -> 257235 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 1755 PERF. 536 - 550

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
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				-0-
10	0	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-				-0-
11	0	20	-0-	20	40	20	2			N	-0-				-0-
12	0	17	-0-	17	57	17	2			N	-0-				-0-
01	0	14	-0-	14	71	14	2			N	-0-				-0-
02	84 N	13	-0-	-71	-0-	13	2			N	-0-				-0-

SERVICE (FRY, L.O.) 82289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
TC OIL AND GAS, LLC 840303
KEMP WELL #: 1301 RRCID -> 274957 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 3623 PERF. 2922 - 2936

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
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
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

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 214908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4108 - 4132

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
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

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2021

BLACK BANDANA LLC 072506
NEWMAN, GRAGG WELL #: 3 RRCID -> 215288 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4006 - 4044

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
09	3740 R	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-				17
10	3758 R	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-				17
11	2903 R	2903	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	3				20
12	0	3290	-0-	3290	3290	3282	3			N	8	9			27
01	0	3103	-0-	3103	6393	3100	3			N	3	9			30
02	700 #	NO RPT	-0-	-700	5693					N	NO RPT				30

SET RANCH (CONGL) //CONT.// 82315 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689														
SET RANCH WELL #: 25 RRCID -> 091765 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3995 - 4014														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			13
10	0	203	-0-	203	203	203	3			N	-0-			13
11	0	203	-0-	203	406	203	3			N	-0-			13
12	0	214	-0-	214	620	214	3			N	-0-			13
01	0	208	-0-	208	828	208	3			N	-0-			13
02	979 R	151	-0-	-828	-0-	151	3			N	-0-			13
SET RANCH WELL #: 40 RRCID -> 123188 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4038 - 4048														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
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														
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494														
CHASTAIN, L.B. WELL #: 1 RRCID -> 133768 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 1962 - 2014														
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-			-0-
10	0	147	-0-	147	147	147	3			N	-0-			-0-
11	0	160	-0-	160	307	160	3			N	-0-			-0-
12	0	150	-0-	150	457	150	3			N	-0-			-0-
01	0	142	-0-	142	599	142	3			N	-0-			-0-
02	732 N	133	-0-	-599	-0-	133	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														
09	797 R	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			-0-
10	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-
11	0	711	-0-	711	711	711	2			N	-0-			-0-
12	1302 R	591	-0-	-711	-0-	591	2			N	-0-			-0-
01	0	699	-0-	699	699	699	2			N	-0-			-0-
02	1301 R	602	-0-	-699	-0-	602	2			N	-0-			-0-
WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15) WELL #: 9 RRCID -> 131323 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4400 - 4430														
09	1563 R	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-			-0-
10	1682 R	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-			-0-
11	0	1584	-0-	1584	1584	1584	2			N	-0-			-0-
12	3106 R	1522	-0-	-1584	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
01	0	1504	-0-	1504	1504	1504	2			N	-0-			-0-
02	2606 R	1102	-0-	-1504	-0-	1102	2			N	-0-			-0-

SHACKELFORD NE (MISS)										82518 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD					
MARTIN PETROLEUM CORP.										530880											
WALKER-BUCKLER 379										WELL #:		1		RRCID -> 107408		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-			

RJD ENERGY, LLC										714310											
WALKER ESTATE										WELL #:		1 L		RRCID -> 056984		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4380 - 4528			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104						Y	NO RPT					-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104						Y	NO RPT					-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104						Y	NO RPT					-0-			
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-			

WALKER-ESTATE 'A'										WELL #:		2		RRCID -> 105916		COMPL. DATE 08/11/1961		TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4342 - 4497			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

SHACKELFORD COUNTY REGULAR										82522 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD					
BASIN OPERATING INC.										054545											
GREEN SOUTH "62B"										WELL #:		3		RRCID -> 267482		COMPL. DATE 04/28/2015		TOTAL DEPTH 1351 PERF. 1082 - 1219			
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED										09/20/2022 - WELL PLUGGED 9/20/2022											

SHACKELFORD COUNTY REGULAR		//CONT.//	82522 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD				
BEEHIVE OPERATING, LLC			061750							
WBRR BULLOCK		WELL #:	1	RRCID -> 270820	COMPL. DATE 10/15/2013	TOTAL DEPTH	745	PERF.	636	- 638
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2023 - WELL PLUGGED 1/6/2023										
JNS PRODUCTION, LLC			433134							
HARGROVE "D"		WELL #:	1	RRCID -> 124635	COMPL. DATE 07/01/1987	TOTAL DEPTH	930	PERF.	828	- 832
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
MILLENNIUM OPERATING COMPANY			567486							
MUSSELMAN "24"		WELL #:	1	RRCID -> 196392	COMPL. DATE 04/05/2003	TOTAL DEPTH	4136	PERF.	4075	- 4082
09	939 R	939	-0-	-0-	-0-	935	2	4 9	N	181
10	0	777	-0-	777	777	777	2		N	181
11	0	502	-0-	502	1279	502	2		N	181
12	1818 R	539	-0-	-1279	-0-	535	2	4 9	N	185
01	0	797	-0-	797	797	797	2		N	185
*02	1463 R	666	-0-	-797	-0-	663	2	3 9	N	188
MOMENTUM OPERATING CO., INC.			574324							
REAMES RANCH		WELL #:	1	RRCID -> 292842	COMPL. DATE 02/10/2022	TOTAL DEPTH	4084	PERF.	4068	- 4078
09	840	-0-	-0-	-840	5172				N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	5172				N	-0-
11	840	-0-	-0-	-840	4332				N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	4332				N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	4332				N	-0-
*02	784	-0-	-0-	-784	3548				N	-0-
PETEX			659782							
BROOKS, TOM		WELL #:	1	RRCID -> 119282	COMPL. DATE 11/11/1985	TOTAL DEPTH	4048	PERF.	3708	- 3724
09	450 #	410	-0-	-40	-0-	410	2		N	8
10	0	738	-0-	738	738	738	2		N	8
11	0	425	-0-	425	1163	425	2		N	8
12	1335 R	172	-0-	-1163	-0-	172	2		N	8
01	0	142	-0-	142	142	142	2		N	8
02	672 #	NO RPT	-0-	-672	-0-				N	8
ROYALL		WELL #:	1	RRCID -> 143856	COMPL. DATE 01/22/1993	TOTAL DEPTH	4108	PERF.	3724	- 3729
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	97

SHACKELFORD COUNTY REGULAR			//CONT.//		82522 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
STASNEY WELL SERVICE, LLC					816067											
COOK RANCH			WELL #:		B301	RRCID ->		178615	COMPL. DATE		10/23/2019	TOTAL DEPTH	5205	PERF. 1704 - 1718		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC					822615											
BROOKS, LUCION			WELL #:		1	RRCID ->		165383	COMPL. DATE		12/10/1983	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 3392 - 3396		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4						N	NO RPT			-0-
BASIN OPERATING INC.					054545											
SEDWICK, J. F.			WELL #:		1	RRCID ->		042529	COMPL. DATE		08/31/1967	TOTAL DEPTH	4478	PERF. N/A		
09	0	224	-0-	224	224	224	3					N	-0-			-0-
10	0	243	-0-	243	467	243	3					N	-0-			-0-
11	0	240	-0-	240	707	240	3					N	-0-			-0-
12	0	248	-0-	248	955	248	3					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	955							N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	955							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		
09	450 N	385	-0-	-65	-0-	385	2					N	-0-			-0-
10	372 N	271	-0-	-101	-0-	271	2					N	-0-			-0-
11	0	332	-0-	332	332	332	2					N	-0-			-0-
12	0	475	-0-	475	807	475	2					N	-0-			-0-
01	0	438	-0-	438	1245	438	2					N	-0-			-0-
02	1740 N	495	-0-	-1245	-0-	495	2					N	-0-			-0-
BEEHIVE OPERATING, LLC					061750											
WALKER-BUCKLER #1B GAS			WELL #:		1B	RRCID ->		157943	COMPL. DATE		12/20/1995	TOTAL DEPTH	755	PERF. 728 - 738		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//												82522 025			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD					
BUSTAMANTE RESOURCES LLC												112682														
HUDSON (SEC. 70)												WELL #:			3			RRCID -> 109285			COMPL. DATE 02/03/1984			TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465		
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	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-							
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-							
CDJ OIL CO.												140598														
MATTHEWS												WELL #:			9			RRCID -> 126399			COMPL. DATE 08/20/1987			TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-							
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-							
HOOKER 23												WELL #:			1			RRCID -> 160194			COMPL. DATE 10/10/1996			TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-							
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-							
DBC OPERATING COMPANY LLC												195725														
ISABELLA MARIE												WELL #: D 1			RRCID -> 261738			COMPL. DATE 06/07/2010			TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							81							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							81							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							81							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							81							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							81							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							81							
EXPRO ENGINEERING, INC.												257082														
COTTLE, JERRY												WELL #:			2			RRCID -> 229019			COMPL. DATE 03/05/2007			TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035		
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-							165							
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-							165							
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-							165							
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-							165							
01	0	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-							165							
02	57 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							165							
COTTLE, JERRY												WELL #:			1			RRCID -> 229023			COMPL. DATE 01/25/2007			TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064		
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-							-0-							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-							
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-							
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-							
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-							

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//											82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
FTC CONSULTING, LLC											288423									
EDINGTON, ALICE "B"											WELL #:		3		RRCID -> 124236		COMPL. DATE 06/18/2022		TOTAL DEPTH 830 PERF. 730 - 830	
M	ALLOW 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						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
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-						
GORDON B SERVICES LLC											316115									
B & D "A"											WELL #:		2		RRCID -> 166552		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 4233 PERF. 400 - 760	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
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-						
JAMESON											WELL #:		1B		RRCID -> 178688		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766	
09	1549 N	771	-0-	-778	-0-	771	2			N	-0-			-0-						
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-						
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-						
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-						
*01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			-0-						
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			-0-						
JAMESON											WELL #:		2 B		RRCID -> 211438		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978	
09	575 N	266	-0-	-309	-0-	266	2			N	-0-			-0-						
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-						
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-						
12	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-			-0-						
01	186 N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-			-0-						
02	168 N	83	-0-	-85	-0-	83	2			N	-0-			-0-						
HUDMAN											WELL #:		1		RRCID -> 261487		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955	
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-						
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-						
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-						
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-						
*01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-						
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-						
HUGHES & PATTERSON OPER. CORP.											412104									
PITTMAN GROUP											WELL #:				RRCID -> 087867		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65						
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65						
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						
PLUGGED AND ABANDONED											02/07/2013									

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//														
JNS PRODUCTION, LLC														
HARGROVE "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HARGROVE "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 785														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
JTC ROYALTIES LLC														
MCCOY														
WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
KEATING ENERGY, INC.														
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/														
WELL #: 3 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15														
WELL #: 10 RRCID -> 082914 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 940 PERF. 879 - 889														
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	0	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	8 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	0	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	8 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														
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			3
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			3
11	0	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			3
12	1453 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			3
01	0	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			3
02	1242 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			3

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//										82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
KROH OPERATING LLC										478245									
RICHTER 34										WELL #: 1		RRCID -> 177436		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 4456		PERF. 4077 - 4098	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-		
10		0	263	-0-	263	263	263	3			N	-0-					-0-		
11		0	236	-0-	236	499	236	3			N	-0-					-0-		
12		0	-0-	-0-	-0-	499					N	-0-					-0-		
01		0	259	-0-	259	758	259	3			N	-0-					-0-		
02		892 N	134	-0-	-758	-0-	134	3			N	-0-					-0-		
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.										496670									
MOORE										WELL #: 6401		RRCID -> 196650		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 2013 - 2023	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
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-		
M & K OPERATING LLC										518499									
NAIL B-9										WELL #: 2		RRCID -> 114942		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 1393		PERF. 805 - 847	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
NAIL B-8										WELL #: 6		RRCID -> 128587		COMPL. DATE 08/19/1988		TOTAL DEPTH 946		PERF. 760 - 766	
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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
NAIL "99"										WELL #: 1S		RRCID -> 148384		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 1770		PERF. 1730 - 1733	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
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-		

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499														
NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744														
M	ALLOW 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262														
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411														
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
10	0	543	-0-	543	543	543	2			N	-0-			-0-
11	0	243	-0-	243	786	243	2			N	-0-			-0-
12	0	482	-0-	482	1268	482	2			N	-0-			-0-
01	0	468	-0-	468	1736	468	2			N	-0-			-0-
02	2311 N	575	-0-	-1736	-0-	575	2			N	-0-			-0-
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486														
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537														
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			4
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			4
11	0	989	-0-	989	989	989	2			N	-0-			4
12	2146 N	1157	-0-	-989	-0-	1157	2			N	-0-			4
01	0	1137	-0-	1137	1137	1137	2			N	-0-			4
*02	2145 N	1008	-0-	-1137	-0-	1008	2			N	-0-			4
REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484														
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	998	2	10	9	N	9			167
10	0	968	-0-	968	968	951	2	17	9	N	15			182
11	0	1020	-0-	1020	1988	1005	2	15	9	N	14			196
12	3100 N	1402	-0-	-1698	290	1390	2	12	9	N	11	170	1	37
01	0	986	-0-	986	1276	963	2	23	9	N	21			58
*02	2171 N	895	-0-	-1276	-0-	892	2	3	9	N	3			61
REAMES "A" WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324														
MUSSELMAN "29" WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC 628579														
DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905														
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-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-
PETEX 659782														
CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898														
09	840 N	155	-0-	-685	-0-	155	2				N	-0-		-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2				N	-0-		-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2				N	-0-		-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2				N	-0-		-0-
01	372 N	149	-0-	-223	-0-	149	2				N	-0-		-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2				N	-0-		-0-
PETRO-STARR 660161														
PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7209						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7209						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	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-
ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104														
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 091929 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 454 - 470														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
ROYAL TEXAN ENERGY CO. //CONT.// 732104														
LANE, M. WELL #: 2 RRCID -> 186407 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1962														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
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-
LANE, M. WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A														
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534														
SMITH WELL #: RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 3974														
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
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
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														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
SEQUOIA ENERGY RESOURCES //CONT.// 767544														
WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12618					N	-0-			151
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12618					N	NO RPT			151
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12618					N	NO RPT			151
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12618					N	NO RPT			151
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12618					N	NO RPT			151
02	14B2 EXT	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979														
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042														
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
SHAIDA, JOHN H. 768650 MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206														
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	30 1	149 2	Y		133	145 1			93
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	146 9	155 2	Y		147	144 1			96
11	210 N	126	-0-	-84	-0-	31 1	41 2	Y		50				146
12	341 N	252	-0-	-89	-0-	162 9	155 2	Y		60				206
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	30 1	152 2	Y		139	154 1			191
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-	66 9								191
						31 1								
						153 9				Y	NO RPT			
SIRENA HOLDINGS LLC SERIES 1 784972 KEEFER WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027														
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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//														
SOUTHERN EXPLORATION, INC.														
STEPHENS "21"														
WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2023 - WELL PLUGGED 1/10/23														
STAR PRODUCTION, INC.														
SNYDER														
WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
STASNEY WELL SERVICE, LLC														
COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64														
WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COOK RANCH														
WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WHITT OIL & GAS, INC.														
LEDBETTER, MORRIS E.														
WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
CARTER ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
WHITT OIL & GAS, INC. //CONT.// 921150														
ELLIOTT WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			-0-
10	0	1007	-0-	1007	1007	1007	2			N	-0-			-0-
11	0	970	-0-	970	1977	970	2			N	-0-			-0-
12	0	1023	-0-	1023	3000	1023	2			N	-0-			-0-
01	0	966	-0-	966	3966	966	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	636	-0-	-2164	1802	636	2			N	-0-			-0-
SHANE (SCULLY) 82653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAMPASAS														
ARCH OIL & GAS, LLC 029272														
GOTCHER WELL #: 2M RRCID -> 237944 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 1013 - 1213														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SHARPE (ATOKA) 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
OXXN 630579														
MURRELL WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781														
09	686 N	375	-0-	-311	-0-	375	2			N	-0-			-0-
10	0	307	-0-	307	307	307	2			N	-0-			-0-
11	718 N	411	-0-	-307	-0-	411	2			N	-0-			-0-
12	0	456	-0-	456	456	456	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	456					N	NO RPT			-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	92					N	NO RPT			-0-
MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 123665 COMPL. DATE 12/30/1986 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792														
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
10	0	153	-0-	153	153	153	2			N	-0-			-0-
11	341 N	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-			-0-
12	0	208	-0-	208	208	208	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT			-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	40					N	NO RPT			-0-
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 131317 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 3644 - 3692														
09	41 N	15	-0-	-26	-0-	15	2			N	-0-			17
10	0	28	-0-	28	28	28	2			N	-0-			17
11	0	30	-0-	30	58	30	2			N	-0-			17
12	0	33	-0-	33	91	33	2			N	-0-			17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	91					N	NO RPT			17
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	63					N	NO RPT			17
ROLLO RESOURCES, LLC 726791														
WOODY WELL #: 1 RRCID -> 102857 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3250 - 3256														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-

SHULTZ (MARBLE FALLS)				83456 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE											
S2 OIL, LLC				743227																
SHULTZ, JACK CAROL				WELL #:	1	RRCID ->	113365	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL	DEPTH	3065	PERF.	2766	-	2779				
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3				Y	-0-						-0-
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3				Y	-0-						-0-
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3				Y	-0-						-0-
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3				Y	-0-						-0-
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3				Y	-0-						-0-
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3				Y	-0-						-0-
SHULTZ, JACK CAROL				WELL #:	3	RRCID ->	114708	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL	DEPTH	2818	PERF.	2731	-	2756				
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3				Y	-0-						-0-
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3				Y	-0-						-0-
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3				Y	-0-						-0-
12	DLQ	G-10	198	-0-	198	198	198	198	3				Y	-0-						-0-
01	DLQ	G-10	228	-0-	228	426	228	228	3				Y	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	193	-0-	193	619	193	193	3				Y	-0-						-0-
SIDNEY (MARBLE FALLS)				83486 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE											
ANDERSON PRODUCTION				022922																
CAFFEY, W. B.				WELL #:	2	RRCID ->	018278	COMPL. DATE	09/16/1955	TOTAL	DEPTH	2227	PERF.	2175	-	2210				
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-						-0-
10		0	64	-0-	64	64	64	64	2				N	-0-						-0-
11		0	55	-0-	55	119	55	55	2				N	-0-						-0-
12		0	52	-0-	52	171	52	52	2				N	-0-						-0-
01		0	62	-0-	62	233	62	62	2				N	-0-						-0-
02		286 N	53	-0-	-233	-0-	-0-	53	2				N	-0-						-0-
COOPER, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	018279	COMPL. DATE	10/07/1955	TOTAL	DEPTH	2405	PERF.	2111	-	2160				
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2				N	-0-						-0-
10		0	301	-0-	301	301	301	301	2				N	-0-						-0-
11		0	275	-0-	275	576	275	275	2				N	-0-						-0-
12		0	281	-0-	281	857	281	281	2				N	-0-						-0-
01		0	312	-0-	312	1169	312	312	2				N	-0-						-0-
02		1474 N	305	-0-	-1169	-0-	-0-	305	2				N	-0-						-0-
FRY, T. O.				WELL #:	1	RRCID ->	018280	COMPL. DATE	11/10/1955	TOTAL	DEPTH	2452	PERF.	2012	-	2115				
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2				N	-0-						-0-
10		0	244	-0-	244	244	244	244	2				N	-0-						-0-
11		0	236	-0-	236	480	236	236	2				N	-0-						-0-
12		0	200	-0-	200	680	200	200	2				N	-0-						-0-
01		0	259	-0-	259	939	259	259	2				N	-0-						-0-
02		1140 N	201	-0-	-939	-0-	-0-	201	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				
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-						-0-
10		0	24	-0-	24	24	24	24	2				N	-0-						-0-
11		0	31	-0-	31	55	31	31	2				N	-0-						-0-
12		0	30	-0-	30	85	30	30	2				N	-0-						-0-
01		0	36	-0-	36	121	36	36	2				N	-0-						-0-
02		151 N	30	-0-	-121	-0-	-0-	30	2				N	-0-						-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS)				//CONT.//		83486 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
ANDERSON PRODUCTION				//CONT.//		022922									
REED, JIMMY				WELL #:		1	RRCID -> 259035		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 2634		PERF. 2106 - 2126		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-		247	2			N	-0-			-0-
10	0	179	-0-	179	179		179	2			N	-0-			-0-
11	0	189	-0-	189	368		189	2			N	-0-			-0-
12	0	178	-0-	178	546		178	2			N	-0-			-0-
01	0	224	-0-	224	770		224	2			N	-0-			-0-
02	927 N	157	-0-	-770	-0-		157	2			N	-0-			-0-
SIERRA (STRAWN)						83490 410	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
KORNYE-TILLMAN COMPANY						475741									
CRAWFORD, A. D.				WELL #:		2 A	RRCID -> 236347		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3296		PERF. 2252 - 2260
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2			N	-0-			78
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2			N	-0-			78
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2			N	-0-			78
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	2			N	-0-			78
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	2			N	-0-			78
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2			N	-0-			78
SIKES (CADD0)						83528 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.						088563									
SIKES, C. E.				WELL #:		3	RRCID -> 018285		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3360 - 2205
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		1316	2			N	-0-			-0-
10	0	1334	-0-	1334	1334		1334	2			N	-0-			-0-
11	0	1341	-0-	1341	2675		1341	2			N	-0-			-0-
12	0	981	-0-	981	3656		981	2			N	-0-			-0-
01	0	689	-0-	689	4345		689	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	991	-0-	-1809	2536		991	2			N	-0-			-0-
SIKES (CONGL.)						83528 550	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX						659782									
SIKES F				WELL #:		5	RRCID -> 110694		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3854 - 3864		
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		1172	2			N	-0-			-0-
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-		951	2			N	-0-			-0-
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-		810	2			N	-0-			-0-
12	1085 N	524	-0-	-561	-0-		524	2			N	-0-			-0-
01	961 N	887	-0-	-74	-0-		887	2			N	-0-			-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-		349	2			N	-0-			-0-
FAMBRO "37"				WELL #:		1	RRCID -> 211857		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 4143		PERF. 3887 - 3890		
09	660 N	502	-0-	-158	-0-		502	2			N	-0-			-0-
10	651 N	577	-0-	-74	-0-		577	2			N	-0-			-0-
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-		557	2			N	-0-			-0-
12	527 N	486	-0-	-41	-0-		486	2			N	-0-			-0-
01	589 N	523	-0-	-66	-0-		523	2			N	-0-			-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-		557	2			N	-0-			-0-

SILVER CREEK (STRAWN)														
OWL CREEK OPERATING CO., INC.														
GRUBIS, THURMAN														
WELL #:					RRCID -> 109266					COMPL. DATE 11/17/1983				
83595 600					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
629889					CNTY: PARKER					TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3167 - 3179				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
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
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009														
SILVER VALLEY, EAST (MORRIS)														
FORTUNA EXPLORATION, INC.														
RANCH FIVE														
WELL #:					RRCID -> 121500					COMPL. DATE 06/10/1986				
83641 666					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
278703					CNTY: COLEMAN					TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2857 - 2860				
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-
LAKE														
WELL #:					RRCID -> 197277					COMPL. DATE 09/12/2003				
1					TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856									
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-
SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)														
BARTON, HOWARD														
SAIN, JOSEPH L.														
WELL #:					RRCID -> 116361					COMPL. DATE 12/13/1984				
83788 333					ASSOCIATED					EXEMPT				
053939					CNTY: BROWN					TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2714 - 2726				
09	0	241	-0-	241	241	241	2				N	-0-		-0-
10	0	263	-0-	263	504	263	2				N	-0-		-0-
11	0	219	-0-	219	723	219	2				N	-0-		-0-
12	0	193	-0-	193	916	193	2				N	-0-		-0-
01	0	198	-0-	198	1114	198	2				N	-0-		-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	918						N	NO RPT		-0-
SAIN, MARY JANE														
WELL #:					RRCID -> 150578					COMPL. DATE 05/19/1994				
1					TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767									
09	0	72	-0-	72	72	72	2				N	-0-		-0-
10	0	74	-0-	74	146	74	2				N	-0-		-0-
11	0	65	-0-	65	211	65	2				N	-0-		-0-
12	0	58	-0-	58	269	58	2				N	-0-		-0-
01	0	59	-0-	59	328	59	2				N	-0-		-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	272						N	NO RPT		-0-
CROSSBOW RESOURCES, LLC														
CAUDLE, J. B.														
WELL #:					RRCID -> 018290					COMPL. DATE 12/06/1960				
190494					TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2794 - 2825									
09	210 N	111	-0-	-99	-0-	111	3				N	-0-		-0-
10	0	209	-0-	209	209	209	3				N	-0-		-0-
11	0	168	-0-	168	377	168	3				N	-0-		-0-
12	0	166	-0-	166	543	166	3				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	543						N	-0-		-0-
02	543 N	-0-	-0-	-543	-0-						N	-0-		-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494									
DUNN, CARL H.		WELL #:		1		RRCID -> 018294		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2777 -	2842
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3			N	-0-			-0-
10	0	603	-0-	603	603	603 3			N	-0-			-0-
11	0	574	-0-	574	1177	574 3			N	-0-			-0-
12	0	592	-0-	592	1769	592 3			N	-0-			-0-
01	0	601	-0-	601	2370	601 3			N	-0-			-0-
02	2800 N	548	-0-	-2252	118	548 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
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3			N	-0-			-0-
10	0	103	-0-	103	103	103 3			N	-0-			-0-
11	0	96	-0-	96	199	96 3			N	-0-			-0-
12	0	89	-0-	89	288	89 3			N	-0-			-0-
01	0	77	-0-	77	365	77 3			N	-0-			-0-
02	435 N	70	-0-	-365	-0-	70 3			N	-0-			-0-

POTEET, LEE		WELL #:		1		RRCID -> 018302		COMPL. DATE 07/06/1954		TOTAL DEPTH	2851	PERF. 2802 -	2850
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3			N	-0-			63
10	0	246	-0-	246	246	246 3			N	-0-			63
11	0	228	-0-	228	474	228 3			N	-0-			63
12	0	208	-0-	208	682	208 3			N	-0-			63
01	0	231	-0-	231	913	231 3			N	-0-			63
02	1118 N	205	-0-	-913	-0-	205 3			N	-0-			63

POTEET, OMA -A-		WELL #:		1A		RRCID -> 018303		COMPL. DATE 07/15/1954		TOTAL DEPTH	2823	PERF. 2804 -	2823
09	510 N	492	-0-	-18	-0-	492 3			N	-0-			43
10	0	511	-0-	511	511	511 3			N	-0-			43
11	0	459	-0-	459	970	459 3			N	-0-			43
12	0	427	-0-	427	1397	427 3			N	-0-			43
01	0	407	-0-	407	1804	407 3			N	-0-			43
02	2154 N	350	-0-	-1804	-0-	350 3			N	-0-			43

POTEET, OMA -B-		WELL #:		2B		RRCID -> 018304		COMPL. DATE 04/06/1955		TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2790 -	2842
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3			N	-0-			47
10	0	716	-0-	716	716	716 3			N	-0-			47
11	0	713	-0-	713	1429	713 3			N	-0-			47
12	0	653	-0-	653	2082	653 3			N	-0-			47
01	0	662	-0-	662	2744	662 3			N	-0-			47
02	2800 N	563	-0-	-2237	507	563 3			N	-0-			47

WHITLOCK, F. B.		WELL #:		1		RRCID -> 018310		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2763 -	2800
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3			N	-0-			28
10	0	183	-0-	183	183	183 3			N	-0-			28
11	0	171	-0-	171	354	171 3			N	-0-			28
12	0	152	-0-	152	506	152 3			N	-0-			28
01	0	179	-0-	179	685	179 3			N	-0-			28
02	868 N	183	-0-	-685	-0-	183 3			N	-0-			28

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) EDDIE'S ROYALTIES, INC. POTOMAC GREENWOOD														CNTY: BROWN	
//CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT															
WELL #: 1BH RRCID -> 018324 COMPL. DATE 03/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2626 - 2660															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-					-0-
10	0	198	-0-	198	198	198	2		N	-0-					-0-
11	0	202	-0-	202	400	202	2		N	-0-					-0-
12	0	210	-0-	210	610	210	2		N	-0-					-0-
01	0	210	-0-	210	820	210	2		N	-0-					-0-
*02	1014 N	194	-0-	-820	-0-	194	2		N	-0-					-0-

EL RENO ENERGY, LLC LEBLEU														250571	
WELL #: 1 RRCID -> 105489 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2704 - 2761															
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-					-0-
10	465 N	62	-0-	-403	-0-	62	2		N	-0-					-0-
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	2		N	-0-					-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-				N	NO RPT					-0-

FURRY PRODUCING COMPANY PARKER, C. T., SR., ET AL														291650	
WELL #: 1 RRCID -> 018325 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2880 - 2891															
09	0	287	-0-	287	287	287	2		N	-0-					-0-
10	0	304	-0-	304	591	304	2		N	-0-					-0-
11	0	284	-0-	284	875	284	2		N	-0-					-0-
12	0	291	-0-	291	1166	291	2		N	-0-					-0-
01	0	281	-0-	281	1447	281	2		N	-0-					-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	1195				N	NO RPT					-0-

SHULTS, CECIL, ET AL														WELL #: 1 RRCID -> 018326 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2938 - 2952	
09	0	297	-0-	297	297	297	2		N	-0-					-0-
10	0	258	-0-	258	555	258	2		N	-0-					-0-
11	0	223	-0-	223	778	223	2		N	-0-					-0-
12	0	88	-0-	88	866	88	2		N	-0-					-0-
01	0	334	-0-	334	1200	334	2		N	-0-					-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	1004				N	NO RPT					-0-

DUNN, JOHN														WELL #: 1 RRCID -> 108217 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2872 - 2901	
09	0	1133	-0-	1133	1133	1133	2		N	-0-					-0-
10	0	1237	-0-	1237	2370	1237	2		N	-0-					-0-
11	0	1058	-0-	1058	3428	1058	2		N	-0-					-0-
12	0	1041	-0-	1041	4469	1041	2		N	-0-					-0-
01	0	988	-0-	988	5457	988	2		N	-0-					-0-
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	4477				N	NO RPT					-0-

J & J WHITESIDE INC. WHITESIDE, E. A., ESTATE														427649	
WELL #: 1B RRCID -> 018307 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2740 - 2756															
09	0	29	-0-	29	29	29	2		N	-0-					-0-
10	0	30	-0-	30	59	30	2		N	-0-					-0-
11	0	29	-0-	29	88	29	2		N	-0-					-0-
12	0	28	-0-	28	116	28	2		N	-0-					-0-
01	0	32	-0-	32	148	32	2		N	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	120				N	NO RPT					-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)															//CONT.//		83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
J & J WHITESIDE INC.															//CONT.//		427649									
WHITESIDE, E. A.															WELL #:		4		RRCID -> 018309		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH 2649		PERF. 2595 - 2649	
M	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								
09	0	75	-0-	75	75	75	75	2				N	-0-					-0-								
10	0	85	-0-	85	160	85	85	2				N	-0-					-0-								
11	0	70	-0-	70	230	70	70	2				N	-0-					-0-								
12	0	60	-0-	60	290	60	60	2				N	-0-					-0-								
01	0	67	-0-	67	357	67	67	2				N	-0-					-0-								
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	301							N	NO RPT					-0-								
WHITESIDES															WELL #:		1		RRCID -> 088666		COMPL. DATE 10/15/1979		TOTAL DEPTH 3047		PERF. 2952 - 2980	
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	240	2				N	-0-					-0-								
10	0	248	-0-	248	248	248	248	2				N	-0-					-0-								
11	0	229	-0-	229	477	229	229	2				N	-0-					-0-								
12	0	229	-0-	229	706	229	229	2				N	-0-					-0-								
01	0	233	-0-	233	939	233	233	2				N	-0-					-0-								
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	911							N	NO RPT					-0-								
MCCULLUM															WELL #:		1		RRCID -> 095434		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2656 - 2710	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
10	0	2	-0-	2	2	2	2	2				N	-0-					-0-								
11	0	3	-0-	3	5	5	3	2				N	-0-					-0-								
12	0	-0-	-0-	-0-	5	5						N	-0-					-0-								
01	0	-0-	-0-	-0-	5	5						N	-0-					-0-								
02	3 N	NO RPT	-0-	-3	2							N	NO RPT					-0-								
J.R.E.															WELL #:		1		RRCID -> 118129		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2810 - 2870	
09	0	29	-0-	29	29	29	29	2				N	-0-					-0-								
10	0	32	-0-	32	61	32	32	2				N	-0-					-0-								
11	0	24	-0-	24	85	24	24	2				N	-0-					-0-								
12	0	22	-0-	22	107	22	22	2				N	-0-					-0-								
01	0	32	-0-	32	139	32	32	2				N	-0-					-0-								
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	111							N	NO RPT					-0-								
DAVIDSON, CLYDE															WELL #:		1		RRCID -> 121449		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2779 - 2824	
09	0	105	-0-	105	105	105	105	2				N	-0-					-0-								
10	0	106	-0-	106	211	106	106	2				N	-0-					-0-								
11	0	106	-0-	106	317	106	106	2				N	-0-					-0-								
12	0	105	-0-	105	422	105	105	2				N	-0-					-0-								
01	0	105	-0-	105	527	105	105	2				N	-0-					-0-								
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	415							N	NO RPT					-0-								
WHITESIDE															WELL #:		5		RRCID -> 124340		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 3207		PERF. 2690 - 2740	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
01	0	1	-0-	1	1	1	1	2				N	-0-					-0-								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1							N	NO RPT					-0-								
WHITESIDE															WELL #:		2		RRCID -> 124868		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 2598 - 2622	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.//		427649								
TATE		WELL #:		1	RRCID -> 130968		COMPL. DATE 02/22/1984		TOTAL DEPTH		2750 PERF. 2696 - 2706	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1	N		1	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
10	0			-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0			-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0			1	-0-	1	1	1	2			-0-
01	0			-0-	-0-	-0-	1					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				NO RPT	-0-
L.C.S. PRODUCTION COMPANY				479574								
GREENWOOD, M. F.		WELL #:		3BH	RRCID -> 018319		COMPL. DATE 03/09/1921		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2646 - 2726	
09	288	N		288	-0-	-0-	-0-	30	1	258	2	-0-
10	300	N		300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	2	-0-
11	279	N		279	-0-	-0-	-0-	34	1	245	2	-0-
*12	279	N		279	-0-	-0-	-0-	279	2			-0-
*01	272	N		272	-0-	-0-	-0-	272	2			-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-0-	-140	-0-				NO RPT	-0-
MOGUL RESOURCES, LLC				573657								
GREENWOOD, J. A.		WELL #:		1	RRCID -> 018298		COMPL. DATE 02/15/1959		TOTAL DEPTH		2671 PERF. 2602 - 2630	
09	0			-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HUMPHREYS, GERALDINE DAVIS, MRS.		WELL #:		1	RRCID -> 018300		COMPL. DATE 08/20/1959		TOTAL DEPTH		3035 PERF. 2652 - 2682	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITESIDE, E. A.		WELL #:		1	RRCID -> 018308		COMPL. DATE 02/13/1958		TOTAL DEPTH		2880 PERF. 2814 - 2828	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MOORE OIL AND GAS				581275								
WASHBURN, C. E.		WELL #:		1	RRCID -> 032872		COMPL. DATE 04/02/1964		TOTAL DEPTH		2993 PERF. 2744 - 2765	
09	0		159	-0-	159	159	2					-0-
10	0		165	-0-	165	165	2					-0-
11	0		155	-0-	155	155	2					-0-
12	0		159	-0-	159	159	2					-0-
01	0		159	-0-	159	159	2					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	657					NO RPT	-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
3 S PRODUCTION, INC.				953796												
MAY VETA		WELL #:		1A	RRCID -> 080384		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH		3190	PERF. 2758 - 2764				
M	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
09		660 N	629	-0-	-31	-0-	629 3			N	-0-					-0-
10		682 N	672	-0-	-10	-0-	672 3			N	-0-					-0-
11		690 N	573	-0-	-117	-0-	573 3			N	-0-					-0-
12		651 N	524	-0-	-127	-0-	524 3			N	-0-					-0-
01		682 N	607	-0-	-75	-0-	607 3			N	-0-					-0-
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3			N	-0-					-0-
TAYLOR, NOBLE		WELL #:		1	RRCID -> 123900		COMPL. DATE 02/20/1987		TOTAL DEPTH		3400	PERF. 2848 - 3792				
09		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3			N	-0-					-0-
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3			N	-0-					-0-
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3			N	-0-					-0-
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3			N	-0-					-0-
01		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3			N	-0-					-0-
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3			N	-0-					-0-
SITTERLE (3800)				83795 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION				022922												
WALLACE		WELL #:		4	RRCID -> 217074		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH		3933	PERF. 3782 - 3790				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					81
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					81
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					81
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					81
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					81
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					81
SKAGGS (2700)				83880 400	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675												
HARDIN		WELL #:		1	RRCID -> 115345		COMPL. DATE 01/14/1985		TOTAL DEPTH		2730	PERF. 2622 - 2630				
09		0	1782	-0-	1782	1782	1778 2	4 9		N	4					4
10		3100 N	1829	-0-	-1271	511	1820 2	9 9		N	8					12
11		1114 N	603	-0-	-511	-0-	585 2	18 9		N	16					28
12		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1363 2	13 9		N	12					40
01		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1591 2	3 9		N	3					43
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43
PINTAIL PIPE, LLC				665752												
ASHLEY		WELL #:		1	RRCID -> 270473		COMPL. DATE 10/05/2013		TOTAL DEPTH		2673	PERF. 2571 - 2581				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SMALLEY (MISS CHAPPEL)				84208 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
BASIN OPERATING INC.				054545												
RODRIGUEZ		WELL #:		1	RRCID -> 152773		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH		4227	PERF. 4165 - 4227				
09		0	144	-0-	144	144	144 3			N	-0-					-0-
10		0	152	-0-	152	296	152 3			N	-0-					-0-
11		0	149	-0-	149	445	149 3			N	-0-					-0-
12		0	157	-0-	157	602	157 3			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	602				N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	602				N	NO RPT					-0-

SNAVE (OVERALL) ROCKWOOD RESOURCES INC ALLEN HEIRS				84413 666 723524	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLEMAN					
WELL #:				RRCID -> 111633	COMPL. DATE 05/16/1984	TOTAL DEPTH	1982	PERF.	1890 - 1935							
M	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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2013																
SNEED (STRAWN) J-TEC OPERATING, LLC SNEED, CLYDE				84430 500 427739	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER					
WELL #:				1	RRCID -> 122979	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2632 - 2636					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
SNOW (DUFFER) BACON ENERGY TEXFEL-BECK				84447 400 042398	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND					
WELL #:				1	RRCID -> 110314	COMPL. DATE 03/01/1984	TOTAL DEPTH	3951	PERF.	3638 - 3642						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC TEXFEL-MONROE				216724	WELL #:		2	RRCID -> 116029	COMPL. DATE 03/11/1985	TOTAL DEPTH	3957	PERF.	3760 - 3766			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. GERMANY "B"				239726	WELL #:		2	RRCID -> 116920	COMPL. DATE 05/15/1985	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3751 - 3760			
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	0	41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					-0-
11	0	43	-0-	43	84	43	2			N	-0-					-0-
12	0	45	-0-	45	129	45	2			N	-0-					-0-
01	0	34	-0-	34	163	34	2			N	-0-					-0-
02	163 N	-0-	-0-	-163	-0-					N	-0-					-0-

SNOW (DUFFER)		//CONT.//	84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.			709694						
HARRELL, M.		WELL #:		RRCID -> 111220	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3714	- 3724
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		63
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998									

HARRELL, M. "B"		WELL #:		RRCID -> 113366	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH	3932	PERF. 3808	- 3830
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013									

BAGGETT, C.R.		WELL #:	1	RRCID -> 123190	COMPL. DATE 01/06/1987	TOTAL DEPTH	3919	PERF. 2412	- 3424
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964							
LIVINGSTONE		WELL #:	1	RRCID -> 115825	COMPL. DATE 03/01/1985	TOTAL DEPTH	3885	PERF. 3726	- 3734
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2022 - WELL PLUGGED 9/14/2022									

LIVINGSTONE		WELL #:	2	RRCID -> 123787	COMPL. DATE 03/27/1987	TOTAL DEPTH	3916	PERF. 3736	- 3746
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2022 - WELL PLUGGED 9/12/2022									

STEWART		WELL #:	2	RRCID -> 147522	COMPL. DATE 12/02/1993	TOTAL DEPTH	3849	PERF. 3710	- 3720
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-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-

STEWART		WELL #:	1	RRCID -> 158066	COMPL. DATE 11/30/1993	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3758	- 3767
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-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-

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	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	87
SNOW (STRAWN)		84447 848		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694							
SNOW-MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 109969		COMPL. DATE 12/05/1983		TOTAL DEPTH 3824 PERF. 1656 - 1662	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	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	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-
SNOW-BERRY		WELL #: 1		RRCID -> 171038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3769 PERF. 2066 - 2068	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-
SNYDER (MORRIS)		84468 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN	
GORDON, R. L.		316450							
GORDON, R. L.		WELL #: 1 A		RRCID -> 110352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2614 - 2634	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

04/14/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 836

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							
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			
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2					N	-0-					-0-				
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2					N	-0-					-0-				
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2					N	-0-					-0-				
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2					N	-0-					-0-				
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2					N	-0-					-0-				
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2					N	-0-					-0-				
SOUTHVIEW				84812 001				ASSOCIATED				49B				CNTY: TAYLOR							
SANTA RITA HOLDINGS, LLC MCBRIDE				748244 WELL #:				1				RRCID -> 130431				COMPL. DATE 03/01/1989				TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2295 - 2303			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
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-				
SOW BRANCH (STRAWN)				84848 500				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD. REMINGTON HEIRS				213703 WELL #:				2				RRCID -> 292343				COMPL. DATE 03/09/2021				TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2560 - 2572			
09	390 N	338	-0-	-52	-0-	338	2						N	-0-					-0-				
10	0	346	-0-	346	-0-	346	2						N	-0-					-0-				
11	0	342	-0-	342	-0-	688	342	2					N	-0-					-0-				
12	0	353	-0-	353	-0-	1041	353	2					N	-0-					-0-				
01	0	365	-0-	365	-0-	1406	365	2					N	-0-					-0-				
02	1740 N	334	-0-	-1406	-0-	334	2						N	-0-					-0-				
SPARKMAN (MARBLE FALLS)				84927 500				ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: COMANCHE							
BAJA PRODUCTION TEJAS "B"				044650 WELL #:				1				RRCID -> 218895				COMPL. DATE 04/00/1979				TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2765 - 2846			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					186				
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-																			
CIRCLE D OIL & GAS, INC.				153608				ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: COMANCHE							
PIERSON HAROLD				WELL #:				1				RRCID -> 069960				COMPL. DATE 12/01/1976				TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-				
11	0 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-																			

SPARKMAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		84927 500	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE					
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.//		153608										
HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID -> 078701		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH		2902 PERF. 2704 - 2777			
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6 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	28 N	NO RPT	-0-	-28 B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PEARSON, WILLIS				WELL #:	5	RRCID -> 096463		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH		2863 PERF. 2713 - 2723		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-														

SPARROW (ATOKA)				84953 003	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
MOSAIC TEXAS LLC				589983										
GANKY				WELL #:	2	RRCID -> 185436		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH		2540 PERF. 2034 - 2038		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	0	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE)				85369 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
ITX CORPORATION				427179										
STOVAL				WELL #:	2	RRCID -> 142808		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH		6000 PERF. 4620 - 4732		
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			68
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			68
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			68
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			68
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			68
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			68

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930										
KATIE NOLA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 144761		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH		6186 PERF. 4480 - 4642		
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	43	1	522	2	N	-0-			-0-
10	651 N	599	-0-	-52	-0-	18	1	581	2	N	-0-			-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
02	560 N	548	-0-	-12	-0-	548	2			N	-0-			-0-

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 85369 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930														
JOAN MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153954 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	N	-0-			-0-
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	5	1	151	2	N	-0-			-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-			-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	140	2	35	9	N	32	32	1	-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964														
MADDERN WELL #: 1 RRCID -> 163107 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4362 - 4404														
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			-0-
02	392 N	352	-0-	-40	-0-	352	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														
09	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	3			N	-0-			108
10	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-			108
11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-			108
12	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-			108
01	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3			N	-0-			108
02	112 N	107	-0-	-5 B	-0-	107	3			N	-0-			108
OXXN 630579														
COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A														
09	DLQ G-10	311	-0-	311 B	1282	311	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	305	-0-	305 B	1587	305	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	346	-0-	346 B	1933	346	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	298	-0-	298 B	2231	298	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2231					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2231					Y	NO RPT			-0-
DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 275558 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 3184 - 5144														
09	10 N	5	-0-	-5 B	-0-	5	2			N	-0-			19
10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			19
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			19
12	0	5	-0-	5 B	5	5	2			N	-0-			19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	5					N	NO RPT			19
02	5 N	NO RPT	-0-	-5 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														
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	2	N	-0-			38
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-			38
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			38
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			38
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			38
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-			38

SPRINGTOWN (5500)														//CONT.//		85369 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY														//CONT.//		809930									
HUTCHESON														WELL #:		1 T		RRCID -> 092318		COMPL. DATE 08/04/1980		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506			
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							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
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			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
SPRINGTOWN (MARBLE FALLS)														85369 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
OXXN														630579											
HAYGOOD														WELL #:		1		RRCID -> 082736		COMPL. DATE 03/12/1988		TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5177 - 5318			
09	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2				N	-0-					-0-								
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				N	-0-					-0-								
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-					-0-								
12	0	54	-0-	54	-0-	54	2				N	-0-					-0-								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-								
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-						N	NO RPT					-0-								
SPURGIN (CONGL. LOWER)														85424 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
GEOSURVEYS, INC.														301322											
LITTLE INDIAN														WELL #:		1		RRCID -> 291234		COMPL. DATE 02/07/2021		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4166 - 4170			
09	3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-						N	-0-					104								
10	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-						N	-0-					104								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104								
12	403 #	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-					104								
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-					104								
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104								
STEPHENS COUNTY REGULAR														85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
AMEN OIL LLC														016944											
HUNTER, L.														WELL #:		3		RRCID -> 196772		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3218 - 3223			
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2								
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2								
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2								
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2								
HALL '8' UNIT														WELL #:		1		RRCID -> 269690		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2468 - 2734			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27								

STEPHENS COUNTY REGULAR											49B		CNTY: STEPHENS							
//CONT.//																				
BARGSLEY, COY											049255									
BARGSLEY, COY "A"											WELL #: 1		RRCID -> 139941		COMPL. DATE 00/00/1978		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 1500 - 1550	
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				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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-			
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	
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					222			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					222			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					222			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					222			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					222			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					222			
BRAKA OPERATING, L.L.C.											088563									
MCWHORTER, V.H.											WELL #: 1		RRCID -> 044335		COMPL. DATE 12/11/1961		TOTAL DEPTH 1953		PERF. 1650 - 1680	
09	10 #	2	-0-	-8	-0-	2	2				N	-0-					-0-			
10	0	2	-0-	2	-0-	2	2				N	-0-					-0-			
11	0	1	-0-	1	-0-	3	1	2			N	-0-					-0-			
12	0	1	-0-	1	-0-	4	1	2			N	-0-					-0-			
01	0	4	-0-	4	-0-	8	4	2			N	-0-					-0-			
02	8 R	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-					-0-			
GOFORTH, W.H.											WELL #: 1		RRCID -> 115828		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3794 - 3799	
09	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2				N	-0-					-0-			
10	0	379	-0-	379	-0-	379	2				N	-0-					-0-			
11	0	367	-0-	367	-0-	746	367	2			N	-0-					-0-			
12	0	376	-0-	376	-0-	1122	376	2			N	-0-					-0-			
01	0	377	-0-	377	-0-	1499	377	2			N	-0-					-0-			
02	1764	350	-0-	-1414	-0-	85	350	2			N	-0-					-0-			
HERRINGTON "A"											WELL #: 1 A		RRCID -> 116921		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3822 - 3876	
09	242 R	242	-0-	-0-	-0-	232	2	10	9		N	9					31			
10	0	246	-0-	246	-0-	246	2	8	9		N	7					38			
11	0	234	-0-	234	-0-	480	2	8	9		N	7					45			
12	0	237	-0-	237	-0-	717	2	7	9		N	6					51			
01	0	240	-0-	240	-0-	957	2	6	9		N	5					56			
02	1161 R	204	-0-	-957	-0-	204	2				N	-0-					56			
PIERCE											WELL #: 1		RRCID -> 123312		COMPL. DATE 03/25/1983		TOTAL DEPTH 4185		PERF. 4061 - 4065	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64			

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	088563							
PRITCHARD		WELL #:	2	RRCID ->	123313	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3549 - 4072
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					35
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					35
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					35
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					35
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
PRITCHARD		WELL #:	3	RRCID ->	123314	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3538 - 4069
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					30
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					30
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					30
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
WILLIAMSON		WELL #:	3	RRCID ->	123317	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	4249	PERF. 2022 - 2030
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
LANGFORD, P. C.		WELL #:	1	RRCID ->	128931	COMPL. DATE	07/04/1983	TOTAL DEPTH	2077	PERF. 2033 - 2037
09	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			-0-
10	0	414	-0-	414	414	414	2			-0-
11	0	406	-0-	406	820	406	2			-0-
12	0	498	-0-	498	1318	498	2			-0-
01	0	439	-0-	439	1757	439	2			-0-
02	1764	374	-0-	-1390	367	374	2			-0-
BILBY		WELL #:	1	RRCID ->	135804	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3819 - 3827
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			-0-
10	0	21	-0-	21	21	21	2			-0-
11	0	20	-0-	20	41	20	2			-0-
12	0	15	-0-	15	56	15	2			-0-
01	0	10	-0-	10	66	10	2			-0-
02	75 R	9	-0-	-66	-0-	9	2			-0-
TERRELL, J. C.		WELL #:	1 R	RRCID ->	151403	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1499	PERF. 1422 - 1431
09	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2			-0-
10	0	4	-0-	4	4	4	2			-0-
11	0	5	-0-	5	9	5	2			-0-
12	0	5	-0-	5	14	5	2			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	14					-0-
02	15 R	1	-0-	-14	-0-	1	2			-0-
JACKSON		WELL #:	2	RRCID ->	170248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1588	PERF. 1511 - 1517
09	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	2			-0-
11	0	1	-0-	1	2	1	2			-0-
12	0	1	-0-	1	3	1	2			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3					-0-
02	3 R	-0-	-0-	-3	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR													49B		CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.																						
S & E REAL ESTATE CORP.																						
//CONT.//													85948 001		ASSOCIATED							
//CONT.//													088563									
WELL #:													3		RRCID -> 175264		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH		2020 PERF. 1687 - 1696	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
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-			

LANGFORD, G. R.					WELL #:	2	RRCID -> 185434		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH		4326 PERF. 3973 - 3990									
09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2				N	-0-						-0-			
10	0	177	-0-	177	177	177	177	2				N	-0-						-0-			
11	0	188	-0-	188	365	188	2					N	-0-						-0-			
12	0	166	-0-	166	531	166	2					N	-0-						-0-			
01	0	181	-0-	181	712	181	2					N	-0-						-0-			
02	836 R	124	-0-	-712	-0-	124	2					N	-0-						-0-			

JACKSON, ROBERT					WELL #:	3	RRCID -> 186525		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH		1550 PERF. 1440 - 1458									
09	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2					N	-0-						-0-			
10	0	2	-0-	2	2	2	2					N	-0-						-0-			
11	0	2	-0-	2	4	2	2					N	-0-						-0-			
12	0	2	-0-	2	6	2	2					N	-0-						-0-			
01	0	-0-	-0-	-0-	6	6						N	-0-						-0-			
02	6 R	-0-	-0-	-6	-0-	-0-						N	-0-						-0-			

GLASCOCK, GEORGE					WELL #:	4	RRCID -> 194207		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		1820 PERF. 1784 - 1794							
09	60 #	44	-0-	-16	-0-	34	2		10	9	N	9							97			
10	0	73	-0-	73	73	32	2		41	9	N	37							134			
11	0	66	-0-	66	139	27	2		39	9	N	35							169			
12	0	35	-0-	35	174	26	2		9	9	N	8							177			
01	0	25	-0-	25	199	14	2		11	9	N	10							187			
02	211 R	12	-0-	-199	-0-	1	2		11	9	N	10	179	1					18			

BURTON SERVICES, INC.					112251																	
STELLE					WELL #:	1	RRCID -> 115339		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH		4030 PERF. 3948 - 3958									
09	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2					N	-0-						-0-			
10	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2					N	-0-						-0-			
11	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2					N	-0-						-0-			
12	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2					N	-0-						-0-			
01	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2					N	-0-						-0-			
02	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2					N	-0-						-0-			

HERRINGTON					WELL #:	1	RRCID -> 123955		COMPL. DATE 09/00/1998		TOTAL DEPTH		2145 PERF. 1924 - 1932									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
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-			

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
BURTON SERVICES, INC.		//CONT.//		112251								
NOLEN		WELL #:		1	RRCID -> 146050		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3560	- 3620
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CC OIL & GAS				140617								
MORGAN		WELL #:		1	RRCID -> 198307		COMPL. DATE 03/14/1977		TOTAL DEPTH	2957	PERF. 1803	- 1941
09	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3				-0-
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3				-0-
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3				-0-
12	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3				-0-
01	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3				-0-
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-						-0-
DBC OPERATING COMPANY LLC				195725								
POWELL ESTATE		WELL #:		1A	RRCID -> 152887		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1930	- 1940
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID -> 272269		COMPL. DATE 12/17/2001		TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3298	- 3374
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
ROGERS, R.M. ESTATE "G"		WELL #:		2	RRCID -> 273280		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH	4215	PERF. 3730	- 3750
09	540	#	530	-0-	-10	-0-	530	3				-0-
10	0		513	-0-	513	-0-	513	3				-0-
11	0		500	-0-	500	-0-	500	3				-0-
12	0		512	-0-	512	-0-	512	3				-0-
01	0		512	-0-	512	-0-	512	3				-0-
02	2476	R	439	-0-	-2037	-0-	439	3				-0-
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196								
HILL, JIMMY R.		WELL #:		1 U	RRCID -> 169009		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3735	- 3743
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		//CONT.//		238196						
HILL, JIMMY R.		WELL #:		2 U	RRCID -> 169038	COMPL. DATE 08/17/1976	TOTAL DEPTH 4270	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726								
EPPEY JENNINGS		WELL #:		2 L	RRCID -> 106123	COMPL. DATE 10/22/1976	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3455 -	3473	
09	600 #	535	-0-	-65	-0-	535 2		N	-0-	-0-
10	0	543	-0-	543	-0-	543 2		N	-0-	-0-
11	0	513	-0-	513	-0-	1056 2		N	-0-	-0-
12	0	554	-0-	554	-0-	1610 2		N	-0-	-0-
01	0	534	-0-	534	-0-	2144 2		N	-0-	-0-
02	1652	479	-0-	-1173	-0-	971 2		N	-0-	-0-
GRAMMER		WELL #:		5	RRCID -> 286266	COMPL. DATE 09/26/1975	TOTAL DEPTH 3351	PERF. 2124 -	2142	
09	14 #	6	-0-	-8	-0-	6 2		Y	-0-	-0-
10	14 #	5	-0-	-9	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
11	14 #	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-	-0-
12	14 #	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-	-0-
01	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
GRAMMER		WELL #:		1	RRCID -> 286323	COMPL. DATE 09/11/1975	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2762 -	2804	
09	13 #	5	-0-	-8	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
10	13 #	6	-0-	-7	-0-	6 2		Y	-0-	-0-
11	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	-0-
12	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	-0-
01	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206								
DAVIS, J.W.		WELL #:		1	RRCID -> 122630	COMPL. DATE 02/21/1921	TOTAL DEPTH 1920	PERF. 1898 -	1920	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: STEPHENS			
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		//CONT.//		425206							
DAVIS, J.W.		WELL #:		13	RRCID -> 122631		COMPL. DATE 06/16/1947	TOTAL DEPTH	1940	PERF. 1870 - 1929	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					51
ITX CORPORATION				427179							
VEALE, A. S. -C-		WELL #:		7	RRCID -> 181952		COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	3230	PERF. N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677							
MOK		WELL #:		1	RRCID -> 183007		COMPL. DATE 02/10/1983	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4014 - 4018	
09	92 R	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92 2				-0-
10	93 #	92	-0-	-1	-0-	-0-	92 2				-0-
11	90 #	89	-0-	-1	-0-	-0-	89 2				-0-
12	93 #	89	-0-	-4	-0-	-0-	89 2				-0-
01	93 #	87	-0-	-6	-0-	-0-	87 2				-0-
02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98 2				-0-
KEATING ENERGY, INC.				453142							
HARRIS, MAGGIE ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 141242		COMPL. DATE 02/25/1959	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3783 - 3788	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MAGELLAN RESOURCES				521353							
FAMBRO, J. M. -H-		WELL #:			RRCID -> 141414		COMPL. DATE 12/20/1981	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1837 - 1849	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					44

STEPHENS COUNTY REGULAR														CNTY: STEPHENS	
PARDUE OIL, INC.															
CALLOWAY, I. A.															
WELL #: 6 RRCID -> 289257 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3358 - 3366															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2340	2639	-0-	299	20873	2638	2	1	9	N	1			149	
10	2418	2770	-0-	352	21225	2769	2	1	9	N	1			150	
11	2340	2531	-0-	191	21416	2530	2	1	9	N	1			151	
12	2418	2642	-0-	224	21640	2639	2	3	9	N	3			154	
01	2418	2148	-0-	-270	21370	2145	2	3	9	N	3			157	
02	2184	1952	-0-	-232	21138	1951	2	1	9	N	1			158	
PARKS, RHONE INC.															
HARRIS, ROY L.															
WELL #: 1 RRCID -> 277132 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2126 - 2146															
09	270 #	127	-0-	-143	-0-	127	2			N	-0-			-0-	
10	279 #	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-			-0-	
11	270 #	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-			-0-	
12	217 #	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-			-0-	
01	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-			-0-	
02	168 #	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-			-0-	
PETEX															
VEALE, A. S.															
WELL #: 1 RRCID -> 042658 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4535 PERF. N/A															
09	900 #	201	-0-	-699	-0-	5	2	196	9	N	178	177	1	92	
10	930 #	791	-0-	-139	-0-	791	2			N	-0-			92	
11	900 #	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-			92	
12	930 #	813	-0-	-117	-0-	810	2	3	9	N	3			95	
01	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	1024	2	58	9	N	53			148	
02	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			148	
SIKES FF															
WELL #: 1 A RRCID -> 109287 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1957 - 1965															
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0	189	-0-	189	189	189	2			N	-0-			-0-	
11	0	223	-0-	223	412	223	2			N	-0-			-0-	
12	0	184	-0-	184	596	184	2			N	-0-			-0-	
01	0	202	-0-	202	798	202	2			N	-0-			-0-	
02	919 R	121	-0-	-798	-0-	121	2			N	-0-			-0-	
SIKES FF															
WELL #: 2 A RRCID -> 109721 COMPL. DATE 01/29/1984 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1949 - 1955															
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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-	
FAMBROUGH, W.															
WELL #: 8 RRCID -> 172019 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 2115 - 2118															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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-	

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. (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				
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
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-				
BROWER, R. E.										WELL #: 1		RRCID -> 186683		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH		4468 PERF. 4154 - 4164			
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32				
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32				
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-				
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01		0	166	-0-	166	166	166	2			N	-0-					-0-				
02		166 R	-0-	-0-	-166	-0-					N	-0-					-0-				
CRIDER										WELL #: 1		RRCID -> 226461		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH		4236 PERF. 3550 - 3557			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
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-				
FORD, ED "A"										WELL #: 3		RRCID -> 282547		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH		4403 PERF. 3177 - 3188			
09		0	33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					11				
10		0	1339	-0-	1339	1372	1333	2	6	9	N	5					16				
11		0	1584	-0-	1584	2956	1581	2	3	9	N	3					19				
12		0	1629	-0-	1629	4585	1628	2	1	9	N	1					20				
01		0	1363	-0-	1363	5948	1359	2	4	9	N	4					24				
02		4200	1197	-0-	-3003	2945	1197	2			N	-0-					24				
ED FORD 'A'										WELL #: 4		RRCID -> 284098		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH		4250 PERF. 4096 - 4114			
09		300 #	8	-0-	-292	-0-	8	2			N	-0-					26				
10		354 R	354	-0-	-0-	-0-	333	2	21	9	N	19					45				
11		410 R	410	-0-	-0-	-0-	395	2	15	9	N	14					59				
12		410 R	410	-0-	-0-	-0-	407	2	3	9	N	3					62				
01		355 R	355	-0-	-0-	-0-	340	2	15	9	N	14					76				
02		308 #	299	-0-	-9	-0-	299	2			N	-0-					76				
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.										688706											
SPEER										WELL #: L 2		RRCID -> 280686		COMPL. DATE 03/01/2016		TOTAL DEPTH		4550 PERF. 4036 - 4138			
09		779 R	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					82				
10		930 #	700	-0-	-230	-0-	700	2			N	-0-					82				
11		0	640	-0-	640	640	640	2			N	-0-					82				
12		0	615	-0-	615	1255	615	2			N	-0-					82				
01		0	600	-0-	600	1855	600	2			N	-0-					82				
*02		2080 R	225	-0-	-1855	-0-	225	2			N	-0-					82				

STEPHENS COUNTY REGULAR														CNTY: STEPHENS	
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.															
SPEER															
WELL #: L 11															
RRCID -> 280866															
COMPL. DATE 12/15/2016															
TOTAL DEPTH 4495															
PERF. 3648															
- 3716															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
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-
RAY HERRING OPERATING CO., LLC															
LAKE SAND UNIT															
WELL #: W 1															
RRCID -> 099050															
COMPL. DATE 04/06/1982															
TOTAL DEPTH 4285															
PERF. 3646															
- 3654															
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2						Y	-0-	6
10	0	100	-0-	100	100	100	2						Y	-0-	6
11	0	100	-0-	100	200	100	2						Y	-0-	6
12	300 R	100	-0-	-200	-0-	100	2						Y	-0-	6
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2						Y	-0-	6
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-								Y	NO RPT	6
LAKE SAND UNIT															
WELL #: W 2															
RRCID -> 106660															
COMPL. DATE 07/28/1983															
TOTAL DEPTH 4260															
PERF. 3619															
- 3629															
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2						Y	-0-	8
10	0	100	-0-	100	100	100	2						Y	-0-	8
11	0	100	-0-	100	200	100	2						Y	-0-	8
12	300 R	100	-0-	-200	-0-	100	2						Y	-0-	8
*01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2						Y	-0-	8
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-								Y	NO RPT	8
RED GAP OIL & GAS LLC															
LINK "76"															
WELL #:															
RRCID -> 253453															
COMPL. DATE 08/29/1991															
TOTAL DEPTH 2105															
PERF. 1706															
- 1814															
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	59
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
RECLASSIFIED TO OIL															
06/01/2013															
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.															
BLACK RANCH															
WELL #: 1															
RRCID -> 197269															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 4276															
PERF. 3875															
- 3937															
09	600 #	565	-0-	-35	-0-	513	2	52	9	N			47		199
10	0	593	-0-	593	593	532	2	61	9	N			55	167 1	87
11	1140 R	547	-0-	-593	-0-	484	2	63	9	N			57		144
12	0	475	-0-	475	475	430	2	45	9	N			41		185
01	0	472	-0-	472	947	426	2	46	9	N			42	167 1	60
02	1403 R	456	-0-	-947	-0-	408	2	48	9	N			44		104
S.B. STREET OPERATING, INC.															
ELLIS-ROBBINS "A"															
WELL #: 1															
RRCID -> 111238															
COMPL. DATE 10/05/1983															
TOTAL DEPTH 4350															
PERF. 3181															
- 3170															
09	0	4	-0-	4	4	4	3						N	-0-	-0-
10	9 R	5	-0-	-4	-0-	5	3						N	-0-	-0-
11	0	5	-0-	5	5	5	3						N	-0-	-0-
12	10 R	5	-0-	-5	-0-	5	3						N	-0-	-0-
01	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3						N	-0-	-0-
02	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3						N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR				//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
SAFARI RESOURCES, LLC						743194													
FAMBR0, J.M.				WELL #:		2	RRCID -> 128815		COMPL. DATE 03/14/1975		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1802 - 1888						
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	
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-					-0-	
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-					-0-	
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-					-0-	
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-					-0-	
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-					-0-	
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SKY RESOURCES, INC.						786408													
JOHNSON, M. R.				WELL #:		13	RRCID -> 169034		COMPL. DATE 09/16/1979		TOTAL DEPTH 4220		PERF. N/A						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
SQUYRES OIL CO., INC.						810818													
GARDENHIRE, W. J.				WELL #:		6	RRCID -> 053459		COMPL. DATE 03/03/1958		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2100 - 2200						
09	154 R	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3				N	-0-					-0-	
10	155 #	119	-0-	-36	-0-	-0-	119	3				N	-0-					-0-	
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	155 #	136	-0-	-19	-0-	-0-	136	3				N	-0-					-0-	
01	155 #	125	-0-	-30	-0-	-0-	125	3				N	-0-					-0-	
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GANT				WELL #:		1	RRCID -> 121351		COMPL. DATE 06/01/1977		TOTAL DEPTH 2154		PERF. 2102 - 2109						
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	-0-	13	3				N	-0-					-0-	
10	31 #	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	3				N	-0-					-0-	
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	31 #	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	3				N	-0-					-0-	
01	31 #	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-	
02	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRUCE, M.C.				WELL #:		2	RRCID -> 122612		COMPL. DATE 12/17/1923		TOTAL DEPTH 2103		PERF. 2003 - 2103						
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	3				N	-0-					-0-	
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	3				N	-0-					-0-	
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	3				N	-0-					-0-	
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3				N	-0-					-0-	
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRUCE, M.C.				WELL #:		4	RRCID -> 122620		COMPL. DATE 05/08/1952		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 2025 - 2043						
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	3				N	-0-					-0-	
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	3				N	-0-					-0-	
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	3				N	-0-					-0-	
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	3				N	-0-					-0-	
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR														
SQUYRES OIL CO., INC.														
PRATT, D.C.														
WELL #: 13 RRCID -> 122622 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 2004 - 2012														
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
09	150 #		145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-		-0-
10	155 #		148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-		-0-
11	150 #	NO RPT		-0-	-150	-0-					N	NO RPT		-0-
12	155 #		145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-		-0-
01	155 #		145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-		-0-
02	140 #	NO RPT		-0-	-140	-0-					N	NO RPT		-0-
WALKER, NANNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122623 COMPL. DATE 11/21/1949 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 2029 - 2118														
09	12 R		12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-		-0-
10	10 R		10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-
11	8 #	NO RPT		-0-	-8	-0-					N	NO RPT		-0-
12	10 R		10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-
01	12 #		10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-		-0-
02	12 #	NO RPT		-0-	-12	-0-					N	NO RPT		-0-
HARMON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 122627 COMPL. DATE 05/12/1921 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 2015 - 2075														
09	12 R		12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-		-0-
10	12 R		12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-		-0-
11	12 #	NO RPT		-0-	-12	-0-					N	NO RPT		-0-
12	12 R		12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-		-0-
01	12 R		12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-		-0-
02	12 #	NO RPT		-0-	-12	-0-					N	NO RPT		-0-
HARMON, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 122628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2094 PERF. 2063 - 2073														
09	13 R		13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-		-0-
10	13 R		13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-		-0-
11	13 #	NO RPT		-0-	-13	-0-					N	NO RPT		-0-
12	13 R		13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-		-0-
01	13 R		13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-		-0-
02	13 #	NO RPT		-0-	-13	-0-					N	NO RPT		-0-
HARMON, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 122629 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2060 - 2109														
09	9 R		9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-		-0-
10	9 R		9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-		-0-
11	9 #	NO RPT		-0-	-9	-0-					N	NO RPT		-0-
12	9 R		9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-		-0-
01	9 R		9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-		-0-
02	9 #	NO RPT		-0-	-9	-0-					N	NO RPT		-0-
BRUCE, M.C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 124992 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2108 - 2122														
09	60 #		30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-		-0-
10	62 #		31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-		-0-
11	60 #	NO RPT		-0-	-60	-0-					N	NO RPT		-0-
12	31 #		30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-		-0-
01	31 #		6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-		-0-
02	28 #	NO RPT		-0-	-28	-0-					N	NO RPT		-0-
MCCLESKY, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124994 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 2771 - 2785														
09	30 R		30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-		-0-
10	31 #		30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-		-0-
11	30 #	NO RPT		-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-
12	31 #		22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-		-0-
01	31 #		27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-		-0-
02	28 #	NO RPT		-0-	-28	-0-					N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR				//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED				49B		CNTY: STEPHENS						
SQUYRES OIL CO., INC.				//CONT.//		810818														
BRUCE, M.C.				WELL #:		1		RRCID -> 125882				COMPL. DATE 07/10/1923		TOTAL DEPTH		2126		PERF. 2006 - 2026		
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	
09	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	3						N	-0-					-0-	
10	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	3						N	-0-					-0-	
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	3						N	-0-					-0-	
01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3						N	-0-					-0-	
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-								N	NO RPT					-0-	

WILLIAMS, J.M.				WELL #:		6		RRCID -> 125906				COMPL. DATE 00/00/1923		TOTAL DEPTH		2115		PERF. 2040 - 2060		
09	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3						N	-0-					-0-	
10	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	3						N	-0-					-0-	
11	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3						N	-0-					-0-	
01	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	3						N	-0-					-0-	
02	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-								N	NO RPT					-0-	

WILLIAMS, J.M.				WELL #:		2		RRCID -> 125907				COMPL. DATE 00/00/1924		TOTAL DEPTH		2148		PERF. 2130 - 2145		
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3						N	-0-					-0-	
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3						N	-0-					-0-	
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3						N	-0-					-0-	
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3						N	-0-					-0-	
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-								N	NO RPT					-0-	

GARDENHIRE, W. J.				WELL #:		2		RRCID -> 127489				COMPL. DATE 03/12/1924		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2025 - 2043		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
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-	

GARDENHIRE, W. J. "A"				WELL #:		3		RRCID -> 127490				COMPL. DATE 03/01/1955		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2090 - 2100		
09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3						N	-0-					-0-	
10	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3						N	-0-					-0-	
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3						N	-0-					-0-	
01	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3						N	-0-					-0-	
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-								N	NO RPT					-0-	

BRUCE, M.C. -A-				WELL #:		3		RRCID -> 127492				COMPL. DATE 06/08/1924		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2098 - 2120		
09	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	3						N	-0-					-0-	
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3						N	-0-					-0-	
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3						N	-0-					-0-	
01	31 #	5	-0-	-26	-0-			5	3				N	-0-					-0-	
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-								N	NO RPT					-0-	

PRATT, D. C.				WELL #:		1		RRCID -> 192392				COMPL. DATE 09/03/1926		TOTAL DEPTH		2043		PERF. 1906 - 2043		
09	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	3						N	-0-					-0-	
10	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	3						N	-0-					-0-	
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3						N	-0-					-0-	
01	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	3						N	-0-					-0-	
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-								N	NO RPT					-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR														CNTY: STEPHENS	
SQUYRES OIL CO., INC.															
PRATT, D. C.															
WELL #: 10 RRCID -> 192393 COMPL. DATE 09/02/1936 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1976 - 2027															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-				188
10	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-				188
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				188
12	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-				188
01	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-				188
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT				188

LANGFORD, G. R.															
WELL #: 1 RRCID -> 193554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3554 - 3567															
09	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-				47
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-				47
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				47
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-				47
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-				47
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT				47

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC															
WILSON, H. "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 283984 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4010 - 4029															
09	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-				11
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				11
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				11
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				11
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT				11

US. FUELS, INC.															
FARABEE, T. W.															
WELL #: 1 RRCID -> 044336 COMPL. DATE 12/07/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITE, JACK OPERATING															
MARTIN, ROSA															
WELL #: 1 RRCID -> 257137 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3942 - 3948															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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 HUNTER, L.														016944		RRCID -> 151348		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3996 - 4006			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									Y	NO RPT			-0-						
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									Y	NO RPT			-0-						
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									Y	NO RPT			-0-						
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									Y	NO RPT			-0-						
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									Y	NO RPT			-0-						
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									Y	NO RPT			-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																				
BROWN "3381" UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 236546		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3922 - 3932			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-									N	-0-			94						
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N	NO RPT			94						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																				
BROWN "3380"														WELL #: 1		RRCID -> 240000		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3904 - 3928			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-									N	-0-			29						
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N	NO RPT			29						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																				
ANDERSON PRODUCTION MORRIS, VIRGIL "A"														022922		RRCID -> 202368		COMPL. DATE 10/24/1985		TOTAL DEPTH 3745		PERF. 3297 - 3305			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																				
09	131	N	131	-0-	-0- B	-0-			131	2					N	-0-			79						
10	0		105	-0-	105 B	105			105	2					N	-0-			79						
11	0		8	-0-	8 B	113			8	2					N	-0-			79						
12	0		14	-0-	14 B	127			14	2					N	-0-			79						
01	0		67	-0-	67 B	194			67	2					N	-0-			79						
02	208	N	14	-0-	-194 B	-0-			14	2					N	-0-			79						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																				
ANTLE OPERATING, INC. WALKER														026646		RRCID -> 115831		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 3988 - 3988			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																				
09	925	N	925	-0-	-0- B	-0-			925	2					N	-0-			-0-						
10	0		357	-0-	357 B	357			357	2					N	-0-			-0-						
11	0		784	-0-	784 B	1141			784	2					N	-0-			-0-						
12	0		875	-0-	875 B	2016			875	2					N	-0-			-0-						
01	0		951	-0-	951 B	2967			951	2					N	-0-			-0-						
02	2800	N	727	-0-	-2073 B	894			727	2					N	-0-			-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					894																				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS									
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646																			
HART RANCH WELL #: 1										RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548									
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	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					14	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					14	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					14	
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-																			

HART RANCH										WELL #: 3					RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	925 N	925	-0-	-0-	B	-0-		925	2			N	-0-					63	
10	0	883	-0-	883	B	-0-		883	2			N	-0-					63	
11	0	732	-0-	732	B	-0-		1615	732	2		N	-0-					63	
12	0	635	-0-	635	B	-0-		2250	635	2		N	-0-					63	
01	0	832	-0-	832	B	-0-		3082	832	2		N	-0-					63	
02	2800 N	659	-0-	-2141	B	-0-	941	659	2			N	-0-					63	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 941																			

ARCOOIL CORP										029370									
STUARD, J. B.										WELL #: 6					RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					3	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					3	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					3	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					3	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					3	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					3	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

STUARD, J. B.										WELL #: 7					RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					3	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					3	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					3	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					3	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					3	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					3	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

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				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
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-																			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS								
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 953974																		
ACKERS, W. H. WELL #: 1										RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
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-																		
CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130																		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
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-																		
GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872																		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	0	-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-																		
HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960																		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
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-																		
WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070																		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
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-																		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS									
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974																			
ALLAR WELL #: 3										RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163									
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	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
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-																			

PARKS, J. W. -A-				WELL #:	50	RRCID ->	239790	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2030	-	2035				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
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-																			

PARKS, J. W. A				WELL #:	106	RRCID ->	251861	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3141	-	3221				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
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-																			

HOUSTON, W. F.				WELL #:	3	RRCID ->	260856	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	2052	-	2088				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	30	N	4	-0-	-26	B	-0-	1	2	3	9	N	3					198	
10			36	-0-	36	B	36	16	2	20	9	N	18					216	
11	0		65	-0-	65	B	101	48	2	17	9	N	15					231	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	101					N	21					252	
01	0		19	-0-	19	B	120	4	2	15	9	N	14	169	1			97	
*02	163	N	43	-0-	-120	B	-0-	25	2	18	9	N	16					113	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

BLACK BANDANA LLC				072506															
FLOURNEY				WELL #:	1	RRCID ->	062242	COMPL. DATE	05/23/1975	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-	
10	31	N	4	-0-	-27	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-	
11	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					N	-0-					-0-	
12	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)										//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
BLACK BANDANA LLC										//CONT.//		072506											
FLOURNEY										WELL #:		2		RRCID -> 063245		COMPL. DATE 07/23/1975		TOTAL DEPTH 1944		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				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09	14B2	EXT	6	-0-	6 B	6			6 3			N	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	3	-0-	3 B	9			3 3			N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	9						N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	9						N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	9						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9						N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9																							
BLUE WING ENERGY, INC.																							
CORBETT																							
076791																							
WELL #:																							
1																							
RRCID -> 128922																							
COMPL. DATE 11/12/1988																							
TOTAL DEPTH 4600																							
PERF. 4159 - 4162																							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-					
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-																							
BRAKA OPERATING, L.L.C.																							
COPELAND, SHALOR																							
088563																							
WELL #:																							
4 L																							
RRCID -> 036999																							
COMPL. DATE 05/01/1965																							
TOTAL DEPTH 3535																							
PERF. N/A																							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-					
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-					
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-					
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-					
01	0		-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-																							
TERRELL, J. C., -A-																							
WELL #:																							
1																							
RRCID -> 044691																							
COMPL. DATE 03/01/1952																							
TOTAL DEPTH 1472																							
PERF. N/A																							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09	6	N	4	-0-	-2 B	-0-			4 2			N	-0-					-0-					
10	0		5	-0-	5 B	5			5 2			N	-0-					-0-					
11	0		5	-0-	5 B	10			5 2			N	-0-					-0-					
12	0		6	-0-	6 B	16			6 2			N	-0-					-0-					
01	0		-0-	-0-	-0- B	16						N	-0-					-0-					
02	17	N	1	-0-	-16 B	-0-			1 2			N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
GHOLSON, J. M.																							
WELL #:																							
11																							
RRCID -> 047509																							
COMPL. DATE 11/16/1920																							
TOTAL DEPTH 3242																							
PERF. N/A																							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09	15	N	15	-0-	-0- B	-0-			15 2			N	-0-					88					
10	0		12	-0-	12 B	12			12 2			N	-0-					88					
11	0		13	-0-	13 B	25			13 2			N	-0-					88					
12	0		12	-0-	12 B	37			12 2			N	-0-					88					
01	0		11	-0-	11 B	48			11 2			N	-0-					88					
02	56	N	8	-0-	-48 B	-0-			8 2			N	-0-					88					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																
THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461										COMPL. DATE	11/01/1962	TOTAL DEPTH	1938	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	5 N		2	-0-	-3 B	-0-			2 2			N	-0-			-0-
10	0		2	-0-	2 B		2		2 2			N	-0-			-0-
11	0		1	-0-	1 B		3		1 2			N	-0-			-0-
12	0	-0-		-0-	-0- B		3					N	-0-			-0-
01	0		4	-0-	4 B		7		4 2			N	-0-			-0-
02	7 N	-0-		-0-	-7 B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BLACK					WELL #:	1	RRCID -> 057122	COMPL. DATE	01/24/1974	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
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-																

BLACK					WELL #:	2	RRCID -> 061448	COMPL. DATE	03/18/1975	TOTAL DEPTH	2713	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
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-																

BALLARD O. M.					WELL #:	1	RRCID -> 061706	COMPL. DATE	10/14/1973	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
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-																

GLASCOCK, GEO.					WELL #:	1	RRCID -> 073013	COMPL. DATE	06/13/1977	TOTAL DEPTH	1812	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	34 N		34	-0-	-0- B	-0-		34	2			N	-0-			-0-
10	0		32	-0-	32 B		32		32	2		N	-0-			-0-
11	0		27	-0-	27 B		59		27	2		N	-0-			-0-
12	0		26	-0-	26 B		85		26	2		N	-0-			-0-
01	0		14	-0-	14 B		99		14	2		N	-0-			-0-
02	100 N		1	-0-	-99 B	-0-		1	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)										//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.										//CONT.//		088563											
SCOTT, JOE										WELL #:		1		RRCID -> 136650		COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3242 - 3505			
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			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-							Y	NO	RPT				-0-			
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	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-																							
MADO																							
WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239																							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-		31	2				Y	-0-						-0-			
10		27	-0-		B		27		2				Y	-0-						-0-			
11		18	-0-		B		18		2				Y	-0-						-0-			
12		36	-0-		B		36		2				Y	-0-						-0-			
01		73	-0-		B		73		2				Y	-0-						-0-			
02	235 N	81	-0-	-154	B	-0-		81	2				Y	-0-						-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
MADO																							
WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390																							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-		6	2				Y	-0-						-0-			
10		6	-0-		B		6		2				Y	-0-						-0-			
11		4	-0-		B		10		2				Y	-0-						-0-			
12		7	-0-		B		17		2				Y	-0-						-0-			
01		15	-0-		B		32		2				Y	-0-						-0-			
02	49 N	17	-0-	-32	B	-0-		17	2				Y	-0-						-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
MASSENBURG																							
WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376																							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-		8	2				Y	-0-						103			
10		7	-0-		B		7		2				Y	-0-						103			
11		5	-0-		B		12		2				Y	-0-						103			
12		10	-0-		B		22		2				Y	-0-						103			
01		19	-0-		B		41		2				Y	-0-						103			
02	62 N	21	-0-	-41	B	-0-		21	2				Y	-0-						103			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
BALLARD-SMITH																							
WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961																							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-		374	2		3	9	N		3					115			
10		363	-0-		B		363		2			6	9	N		5				120			
11		342	-0-		B		705		2			9	9	N		8				128			
12		291	-0-		B		996		2					N		-0-				128			
01		393	-0-		B		1389		2		11	9	N		10					138			
02	1714 N	325	-0-	-1389	B	-0-		306	2		19	9	N		17					155			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							

04/14/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 861

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)										//CONT.//		85948 100		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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		30 N		27	-0-	-3 B	-0-			27 2			N	-0-						-0-	
10		0		15	-0-	15 B	15			15 2			N	-0-						-0-	
11		0		4	-0-	4 B	19			4 2			N	-0-						-0-	
12		0		8	-0-	8 B	27			8 2			N	-0-						-0-	
01		0		25	-0-	25 B	52			25 2			N	-0-						-0-	
02		82 N		30	-0-	-52 B	-0-			30 2			N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					

CRAWFORD										WELL #:		5		RRCID -> 185024		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 1600		PERF. 1448 - 1464	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		30 N		27	-0-	-3 B	-0-			27 2			N	-0-						-0-	
10		0		15	-0-	15 B	15			15 2			N	-0-						-0-	
11		0		4	-0-	4 B	19			4 2			N	-0-						-0-	
12		0		8	-0-	8 B	27			8 2			N	-0-						-0-	
01		0		25	-0-	25 B	52			25 2			N	-0-						-0-	
02		82 N		30	-0-	-52 B	-0-			30 2			N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					

DULANEY "A"										WELL #:		1		RRCID -> 196058		COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH 3332		PERF. 2026 - 2034	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
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-																					

COPELAND RANCH "C"										WELL #:		11		RRCID -> 206354		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 4065		PERF. 4008 - 4040	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					

ANJEVAN UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 209244		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4110	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		9 N		9	-0-	-0- B	-0-			9 2			Y	-0-						-0-	
10		0		4	-0-	4 B	4			4 2			Y	-0-						-0-	
11		0		5	-0-	5 B	9			5 2			Y	-0-						-0-	
12		0		4	-0-	4 B	13			4 2			Y	-0-						-0-	
01		0		11	-0-	11 B	24			11 2			Y	-0-						-0-	
02		27 N		3	-0-	-24 B	-0-			3 2			Y	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					

04/14/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 862

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)										//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.										//CONT.//		088563												
BLOXOM-HEAD UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 224268		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 2134 - 2136				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																								
09		0 N			-0-	-0- B	-0-								N		-0-						-0-	
10		0			-0-	-0- B	-0-								N		-0-						-0-	
11		0			-0-	-0- B	-0-								N		-0-						-0-	
12		0			-0-	-0- B	-0-								N		-0-						-0-	
01		0			-0-	-0- B	-0-								N		-0-						-0-	
02		0 N			-0-	-0- B	-0-								N		-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																								

LANDON					WELL #:		1		RRCID -> 231111		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3704 - 3714									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																								
09		420 N		336	-0-	-84 B	-0-		336	2				N		-0-							-0-	
10		0		305	-0-	305 B	305		305	2				N		-0-							-0-	
11		0		279	-0-	279 B	584		279	2				N		-0-							-0-	
12		0		306	-0-	306 B	890		306	2				N		-0-							-0-	
01		0		421	-0-	421 B	1311		421	2				N		-0-							-0-	
02		1680 N		369	-0-	-1311 B	-0-		369	2				N		-0-							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																								

KIRK					WELL #:		1		RRCID -> 275325		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 3924		PERF. 3840 - 3848									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																								
09		660 N		471	-0-	-189 B	-0-		471	2				N		-0-							22	
10		0		599	-0-	599 B	599		599	2				N		-0-							22	
11		0		560	-0-	560 B	1159		560	2				N		-0-							22	
12		0		564	-0-	564 B	1723		564	2				N		-0-							22	
01		0		550	-0-	550 B	2273		550	2				N		-0-							22	
02		2758 N		485	-0-	-2273 B	-0-		485	2				N		-0-							22	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																								

LEDBETTER 'SOUTH'					WELL #:		1		RRCID -> 277558		COMPL. DATE 10/15/1980		TOTAL DEPTH 3845		PERF. 3816 - 3842									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																								
09		1320 N		1287	-0-	-33 B	-0-		1287	2				N		-0-							-0-	
10		0		1319	-0-	1319 B	1319		1319	2				N		-0-							-0-	
11		0		1262	-0-	1262 B	2581		1262	2				N		-0-							-0-	
12		0		1315	-0-	1315 B	3896		1315	2				N		-0-							-0-	
01		0		1308	-0-	1308 B	5204		1308	2				N		-0-							-0-	
02		2800 N		711	-0-	-2089 B	3115		711	2				N		-0-							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3115																								

COPELAND RANCH B					WELL #:		29		RRCID -> 279936		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 3950		PERF. N/A									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																								
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT							-0-	
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT							-0-	
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT							-0-	
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-																								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS									
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																			
COPELAND RANCH A WELL #: 30										RRCID ->	281500	COMPL. DATE	11/20/2016	TOTAL DEPTH	2732	PERF.	1672	-	1678
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09		4 N	4	-0-	-0- B	-0-			4	2		N	-0-						-0-
10		0	5	-0-	5 B	5			5	2		N	-0-						-0-
11		0	6	-0-	6 B	11			6	2		N	-0-						-0-
12		0	5	-0-	5 B	16			5	2		N	-0-						-0-
01		0	46	-0-	46 B	62			46	2		N	-0-						-0-
02		64 N	2	-0-	-62 B	-0-			2	2		N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														

WINN OPERATING, LLC 100109																			
BROWN, R.J. WELL #: 4										RRCID ->	158371	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	4366	PERF.	4010	-	4015

09/01 BALANCING DATE STATUS ->					9679														
09		2250 N	3752	-0-	1502 B	11181			3752	2		N	-0-						-0-
10		0	2274	-0-	2274 B	13455			2274	2		N	-0-						-0-
11		0	3617	-0-	3617 B	17072			3617	2		N	-0-						-0-
12		2325	3875	-0-	1550 B	18622			3875	2		N	-0-						-0-
01		0	3843	-0-	3843 B	22465			3843	2		N	-0-						-0-
02		2100	3414	-0-	1314 B	23779			3414	2		N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					23779														

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675																			
DAVIS, R. WELL #: 2										RRCID ->	170685	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	4546	PERF.	3950	-	3954

09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09		0	2	-0-	2 B	2			2	2		N	-0-						164
10		5 N	3	-0-	-2 B	-0-			3	2		N	-0-						164
11		4 N	4	-0-	-0- B	-0-			4	2		N	-0-						164
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-			2	2		N	-0-						164
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						164
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						164
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														

BURTON SERVICES, INC. 112251																			
BRADFORD WELL #: 1										RRCID ->	098711	COMPL. DATE	10/01/1977	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	3949	-	3965

09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09		101 N	101	-0-	-0- B	-0-			101	2		N	-0-						-0-
10		0	101	-0-	101 B	101			101	2		N	-0-						-0-
11		0	74	-0-	74 B	175			74	2		N	-0-						-0-
12		0	107	-0-	107 B	282			107	2		N	-0-						-0-
01		0	101	-0-	101 B	383			101	2		N	-0-						-0-
02		458 N	75	-0-	-383 B	-0-			75	2		N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														

PARKS, TED WELL #: 1										RRCID ->	121494	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	4146	PERF.	3112	-	3270

09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
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-														

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
BURN SERVICES, INC. //CONT.// 112251																	
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888																	
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		660 N	650	-0-	-10 B	-0-	650	2			N	-0-					20
10		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					20
11		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					20
12		682 N	280	-0-	-402 B	-0-	280	2			N	-0-					20
01		651 N	424	-0-	-227 B	-0-	424	2			N	-0-					20
02		560 N	266	-0-	-294 B	-0-	266	2			N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
CC OIL & GAS 140617																	
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060																	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11		120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01		0	102	-0-	102 B	102	102	3			N	-0-					-0-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848																	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10		124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11		120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01		0	103	-0-	103 B	103	103	3			N	-0-					-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84 B	19					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19																	
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494																	
FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A																	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0	2	-0-	2 B	2	2	3			N	-0-					-0-
12		0	30	-0-	30 B	32	30	3			N	-0-					-0-
01		0	10	-0-	10 B	42	10	3			N	-0-					-0-
02		49 N	7	-0-	-42 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A																	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0	2	-0-	2 B	2	2	3			N	-0-					-0-
12		0	30	-0-	30 B	32	30	3			N	-0-					-0-
01		0	9	-0-	9 B	41	9	3			N	-0-					-0-
02		48 N	7	-0-	-41 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09		4	N		4		-0-	-0-	B		-0-		4	3		N	-0-					-0-
10		0		-0-			-0-	-0-	B		-0-					N	-0-					-0-
11		0			1		-0-		1	B		1	3		N	-0-						-0-
12		0			30		-0-		30	B		31	3		N	-0-						-0-
01		0			9		-0-		9	B		40	3		N	-0-						-0-
02		47	N		7		-0-		-40	B		-0-	7	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
FAMBRO J. M.																						
WELL #: 5																						
RRCID -> 062240																						
COMPL. DATE 06/10/1975																						
TOTAL DEPTH 1870																						
PERF. N/A																						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09		4	N		4		-0-	-0-	B		-0-		4	3		N	-0-					-0-
10		0		-0-			-0-	-0-	B		-0-					N	-0-					-0-
11		0			1		-0-		1	B		1	3		N	-0-						-0-
12		0			29		-0-		29	B		30	3		N	-0-						-0-
01		0			9		-0-		9	B		39	3		N	-0-						-0-
02		46	N		7		-0-		-39	B		-0-	7	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
DBC OPERATING COMPANY LLC																						
WELL #: 195725																						
3																						
RRCID -> 092535																						
COMPL. DATE 03/23/1981																						
TOTAL DEPTH 2346																						
PERF. 1928 - 1938																						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09	14B	DENY		NO	RPT		-0-	-0-	B		-0-					N	NO	RPT				-0-
10	14B	DENY		NO	RPT		-0-	-0-	B		-0-					N	NO	RPT				-0-
11	14B	DENY		NO	RPT		-0-	-0-	B		-0-					N	NO	RPT				-0-
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-																						
TODD, R																						
WELL #: 2																						
RRCID -> 094189																						
COMPL. DATE 06/09/1981																						
TOTAL DEPTH 1950																						
PERF. 1882 - 1896																						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09	14B	DENY		NO	RPT		-0-	-0-	B		-0-					N	NO	RPT				-0-
10	14B	DENY		NO	RPT		-0-	-0-	B		-0-					N	NO	RPT				-0-
11	14B	DENY		NO	RPT		-0-	-0-	B		-0-					N	NO	RPT				-0-
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-																						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC																						
WELL #: 208171																						
SWENSON -B-																						
2																						
RRCID -> 070267																						
COMPL. DATE 12/30/1974																						
TOTAL DEPTH 4061																						
PERF. 1745 - 1750																						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09	INJECT			NO	RPT		-0-	-0-	B		-0-					N	NO	RPT				-0-
10	INJECT			NO	RPT		-0-	-0-	B		-0-					N	NO	RPT				-0-
11	INJECT			NO	RPT		-0-	-0-	B		-0-					N	NO	RPT				-0-
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-																						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)										//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC										//CONT.//		208171												
SIKES-RANDALL										WELL #:		2		RRCID -> 185535		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 2365		PERF. 2242 - 2250				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																								

DELTA OIL & GAS LTD.										213703														
WINSTON, BLANCHE										WELL #:		1		RRCID -> 032821		COMPL. DATE 06/06/1960		TOTAL DEPTH 4090		PERF. N/A				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																								
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	B	-0-	690	3							N	-0-					-0-	
10	0		690	-0-	-0-	-0-	B	690	690	3							N	-0-					-0-	
11	0		589	-0-	-0-	-0-	B	589	1279	3							N	-0-					-0-	
12	0		613	-0-	-0-	-0-	B	613	1892	3							N	-0-					-0-	
01	0		676	-0-	-0-	-0-	B	676	2568	3							N	-0-					-0-	
02	2800	N	594	-0-	-0-	-0-	B	594	362	3							N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 362																								

WINSTON, BLANCHE "A"										WELL #:		1A		RRCID -> 032888		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 3086		PERF. N/A				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																								

SPEED S.T. MRS										WELL #:		1		RRCID -> 063701		COMPL. DATE 09/15/1975		TOTAL DEPTH 4081		PERF. 3962 -		0		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																								
09	1020	N	985	-0-	-0-	-35	B	-0-	975	3		10	9	N			9						159	
10	0		1083	-0-	-0-	1083	B	1083	1065	3		18	9	N			16		124	1			51	
11	0		961	-0-	-0-	961	B	2044	953	3		8	9	N			7						58	
12	0		1084	-0-	-0-	1084	B	3128	1073	3		11	9	N			10						68	
01	0		1037	-0-	-0-	1037	B	4165	1025	3		12	9	N			11						79	
02	2800	N	908	-0-	-0-	-1892	B	2273	894	3		14	9	N			13						92	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2273																								

STEPHENS, P. B.										WELL #:		1		RRCID -> 071166		COMPL. DATE 03/01/1977		TOTAL DEPTH 3295		PERF. N/A				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																								
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	B	-0-	135	3							N	-0-					-0-	
10	0		134	-0-	-0-	134	B	134	134	3							N	-0-					-0-	
11	0		93	-0-	-0-	93	B	227	93	3							N	-0-					-0-	
12	0		85	-0-	-0-	85	B	312	85	3							N	-0-					-0-	
01	0		93	-0-	-0-	93	B	405	93	3							N	-0-					-0-	
02	486	N	81	-0-	-0-	-405	B	-0-	81	3							N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS									
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703									
HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	335 N	335 -0-	-0- B	-0-	329 3	6 9	N	5	42
10	0	333 -0-	333 B	333	326 3	7 9	N	6	48
11	0	299 -0-	299 B	632	286 3	13 9	N	12	60
12	0	299 -0-	299 B	931	292 3	7 9	N	6	66
01	0	291 -0-	291 B	1222	290 3	1 9	N	1	67
02	1451 N	229 -0-	-1222 B	-0-	219 3	10 9	N	9	76
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A									
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	90 N	79 -0-	-11 B	-0-	79 3		N	-0-	-0-
10	0	85 -0-	85 B	85	85 3		N	-0-	-0-
11	0	79 -0-	79 B	164	79 3		N	-0-	-0-
12	0	80 -0-	80 B	244	80 3		N	-0-	-0-
01	0	80 -0-	80 B	324	80 3		N	-0-	-0-
02	386 N	62 -0-	-324 B	-0-	62 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994									
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	720 N	556 -0-	-164 B	-0-	556 3		N	-0-	-0-
10	0	622 -0-	622 B	622	622 3		N	-0-	-0-
11	0	1036 -0-	1036 B	1658	1036 3		N	-0-	-0-
12	0	969 -0-	969 B	2627	969 3		N	-0-	-0-
01	0	1183 -0-	1183 B	3810	1183 3		N	-0-	-0-
02	2800 N	912 -0-	-1888 B	1922	912 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	1922						
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204									
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	27	84
10	0	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	29	113
11	0	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	27	140
12	0	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	29	169
01	0	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	24	193
02	DLQ G-10	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	23	43
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-					173 1	
ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287									
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	143 N	143 -0-	-0- B	-0-	143 3		N	-0-	-0-
10	0	144 -0-	144 B	144	144 3		N	-0-	-0-
11	0	116 -0-	116 B	260	116 3		N	-0-	-0-
12	0	109 -0-	109 B	369	109 3		N	-0-	-0-
01	0	107 -0-	107 B	476	107 3		N	-0-	-0-
02	577 N	101 -0-	-476 B	-0-	101 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-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	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-						-0-
10	0	635	-0-	635 B	635	635	3			N	-0-						-0-
11	0	571	-0-	571 B	1206	571	3			N	-0-						-0-
12	0	590	-0-	590 B	1796	590	3			N	-0-						-0-
01	0	575	-0-	575 B	2371	575	3			N	-0-						-0-
02	2800 N	547	-0-	-2253 B	118	547	3			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 118																	
LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802																	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690 N	653	-0-	-37 B	-0-	653	3			N	-0-						-0-
10	0	669	-0-	669 B	669	669	3			N	-0-						-0-
11	0	655	-0-	655 B	1324	655	3			N	-0-						-0-
12	0	595	-0-	595 B	1919	595	3			N	-0-						-0-
01	0	667	-0-	667 B	2586	667	3			N	-0-						-0-
02	2800 N	599	-0-	-2201 B	385	599	3			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 385																	
CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135																	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	609	3	19	9	Y	17	15	1				15
10	0	668	-0-	668 B	668	646	3	22	9	Y	20	15	1				20
11	1258 N	590	-0-	-668 B	-0-	570	3	20	9	Y	18	16	1				22
12	0	651	-0-	651 B	651	631	3	20	9	Y	18	31	1				9
01	0	654	-0-	654 B	1305	635	3	19	9	Y	17	15	1				11
02	1901 N	596	-0-	-1305 B	-0-	577	3	19	9	Y	17	16	1				12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579																	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2022																	
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776																	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450 N	391	-0-	-59 B	-0-	387	3	4	9	N	4						66
10	0	412	-0-	412 B	412	412	3			N	-0-						66
11	0	382	-0-	382 B	794	380	3	2	9	N	2						68
12	0	364	-0-	364 B	1158	364	3			N	-0-						68
01	0	396	-0-	396 B	1554	390	3	6	9	N	5						73
02	1903 N	349	-0-	-1554 B	-0-	347	3	2	9	N	2						75
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275																	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-						-0-
10	0	546	-0-	546 B	546	546	3			N	-0-						-0-
11	0	401	-0-	401 B	947	401	3			N	-0-						-0-
12	0	337	-0-	337 B	1284	337	3			N	-0-						-0-
01	0	508	-0-	508 B	1792	508	3			N	-0-						-0-
02	2298 N	506	-0-	-1792 B	-0-	506	3			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)										//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.										//CONT.//		213703									
EVERETT										WELL #:		3		RRCID -> 249647		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3731 - 3735	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		376 N		376	-0-	-0- B	-0-		376	3			N	-0-					-0-		
10		0		375	-0-	375 B	375		375	3			N	-0-					-0-		
11		0		362	-0-	362 B	737		362	3			N	-0-					-0-		
12		0		285	-0-	285 B	1022		285	3			N	-0-					-0-		
01		0		312	-0-	312 B	1334		312	3			N	-0-					-0-		
02		1599 N		265	-0-	-1334 B	-0-		265	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
COOK HEIRS																					
WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300																					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		870 N		840	-0-	-30 B	-0-		840	3			N	-0-					-0-		
10		0		870	-0-	870 B	870		870	3			N	-0-					-0-		
11		0		797	-0-	797 B	1667		797	3			N	-0-					-0-		
12		0		844	-0-	844 B	2511		844	3			N	-0-					-0-		
01		0		749	-0-	749 B	3260		749	3			N	-0-					-0-		
02		2800 N		756	-0-	-2044 B	1216		756	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1216																					
EVERETT																					
WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273																					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		344 N		344	-0-	-0- B	-0-		344	3			N	-0-					-0-		
10		0		342	-0-	342 B	342		342	3			N	-0-					-0-		
11		0		321	-0-	321 B	663		321	3			N	-0-					-0-		
12		0		208	-0-	208 B	871		208	3			N	-0-					-0-		
01		0		211	-0-	211 B	1082		211	3			N	-0-					-0-		
02		1266 N		184	-0-	-1082 B	-0-		184	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
JACKSON RANCH "E"																					
WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966																					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
R. J. KELLY '428'																					
WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945																					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		586 N		586	-0-	-0- B	-0-		571	3	15	9	N	14					71		
10		0		430	-0-	430 B	430		423	3	7	9	N	6					77		
11		0		674	-0-	674 B	1104		650	3	24	9	N	22					99		
12		0		628	-0-	628 B	1732		611	3	17	9	N	15		88	1		26		
01		0		631	-0-	631 B	2363		617	3	14	9	N	13					39		
02		2800 N		531	-0-	-2269 B	94		512	3	19	9	N	17					56		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 94																					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703																	
SPRAGIN WELL #: 2										RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460							
M	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10		0	837	-0-	837 B	837	837	3			N	-0-					-0-
11		1614 N	777	-0-	-837 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
12		0	822	-0-	822 B	822	822	3			N	-0-					-0-
01		0	837	-0-	837 B	1659	837	3			N	-0-					-0-
02		2392 N	733	-0-	-1659 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
JUDITH WINSTON KIGHT																	
WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794																	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10		0	577	-0-	577 B	577	577	3			N	-0-					-0-
11		0	543	-0-	543 B	1120	543	3			N	-0-					-0-
12		0	575	-0-	575 B	1695	575	3			N	-0-					-0-
01		0	563	-0-	563 B	2258	563	3			N	-0-					-0-
02		2800 N	600	-0-	-2200 B	58	600	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 58																	
DIAMOND S ENERGY COMPANY																	
COMPTON "53" 217005																	
WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860																	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	
E.C. HINDMAN OIL AND GAS																	
KENNEDY, M. O. 238196																	
WELL #: 1 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A																	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	
BUCKLER																	
WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076																	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		120 N	98	-0-	-22 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10		124 N	85	-0-	-39 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12		93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)										//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS										//CONT.// 238196									
WALKER, ALICE										WELL #: 1		RRCID -> 171897		COMPL. DATE 01/19/1999		TOTAL DEPTH 4184		PERF. 4070 - 4094	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09		180 N	134	-0-	-46 B	-0-			134 3			N	-0-						124
10		186 N	115	-0-	-71 B	-0-			115 3			N	-0-						124
11		180 N	105	-0-	-75 B	-0-			105 3			N	-0-						124
12		227 N	227	-0-	-0- B	-0-			227 3			N	-0-						124
01		425 N	425	-0-	-0- B	-0-			425 3			N	-0-						124
02		347 N	347	-0-	-0- B	-0-			347 3			N	-0-						124
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
HILL, JIMMY R.										WELL #: 2		RRCID -> 197839		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 3089 - 3097	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
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-														
EASTLAND OPERATING, L.L.C.										239726									
HAGAMAN RANCH										WELL #: 1		RRCID -> 075005		COMPL. DATE 11/29/1977		TOTAL DEPTH 4079		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
01		0	-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-														
HAGAMAN-JENNINGS										WELL #: 1		RRCID -> 102980		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3050 - 3064	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09		2 N	2	-0-	-0- B	-0-			2 2			N	-0-						-0-
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-			2 2			N	-0-						-0-
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-			2 2			N	-0-						-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-			2 2			N	-0-						-0-
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-			2 2			N	-0-						-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-			2 2			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
SWENSON RANCH "A"										WELL #: 1AA		RRCID -> 171475		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 3235		PERF. 2588 - 2594	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
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-														

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED 65948 100										CNTY: STEPHENS									
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200																			
DANIELS																			
WELL #: 1										RRCID -> 087964									
COMPL. DATE 05/20/1980										TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	93 N	93	-0-		-0- B	-0-	93	3			N	-0-					119		
10	106 N	106	-0-		-0- B	-0-	106	3			N	-0-					119		
11	0	100	-0-		100 B	100	100	3			N	-0-					119		
12	201 N	101	-0-		-100 B	-0-	101	3			N	-0-					119		
01	0	57	-0-		57 B	57	57	3			N	-0-					119		
02	121 N	64	-0-		-57 B	-0-	64	3			N	-0-					119		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

WALKER										WELL #: 1					RRCID -> 093735				
COMPL. DATE 05/30/1981										TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	100 N	100	-0-		-0- B	-0-	100	3			Y	-0-					28		
10	66 N	66	-0-		-0- B	-0-	66	3			Y	-0-					28		
11	0	84	-0-		84 B	84	84	3			Y	-0-					28		
12	159 N	75	-0-		-84 B	-0-	75	3			Y	-0-					28		
01	0	100	-0-		100 B	100	100	3			Y	-0-					28		
02	200 N	100	-0-		-100 B	-0-	100	3			Y	-0-					28		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

WALKER										WELL #: 2					RRCID -> 101291				
COMPL. DATE 07/20/1982										TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	100 N	100	-0-		-0- B	-0-	100	3			Y	-0-					28		
10	66 N	66	-0-		-0- B	-0-	66	3			Y	-0-					28		
11	0	84	-0-		84 B	84	84	3			Y	-0-					28		
12	159 N	75	-0-		-84 B	-0-	75	3			Y	-0-					28		
01	0	100	-0-		100 B	100	100	3			Y	-0-					28		
02	200 N	100	-0-		-100 B	-0-	100	3			Y	-0-					28		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

ECHOLS, C. M.										WELL #: 4					RRCID -> 185505				
COMPL. DATE 09/15/2001										TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	210 N	210	-0-		-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-		
10	0	205	-0-		205 B	205	205	3			N	-0-					-0-		
11	0	190	-0-		190 B	395	190	3			N	-0-					-0-		
12	590 N	195	-0-		-395 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-		
01	0	165	-0-		165 B	165	165	3			N	-0-					-0-		
*02	250 N	85	-0-		-165 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

ECHOLS, BILL										WELL #: 4					RRCID -> 211451				
COMPL. DATE 04/08/2005										TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	120 N	105	-0-		-15 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-		
10	0	110	-0-		110 B	110	110	3			N	-0-					-0-		
11	0	170	-0-		170 B	280	170	3			N	-0-					-0-		
12	440 N	160	-0-		-280 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-		
01	0	150	-0-		150 B	150	150	3			N	-0-					-0-		
*02	294 N	144	-0-		-150 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

04/14/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 873

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. ECHOLS, BILL										//CONT.// 85948 100 240200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
										WELL #: 12		RRCID -> 233637		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 1523		PERF. 1455 - 1460			
M 0	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-		125	3			N	-0-					-0-			
10	0	138	-0-	-0-	B	138		138	3			N	-0-					-0-			
11	0	155	-0-	-0-	B	293		155	3			N	-0-					-0-			
12	413 N	120	-0-	-0-	B	-293		120	3			N	-0-					-0-			
01	0	140	-0-	-0-	B	140		140	3			N	-0-					-0-			
*02	280 N	140	-0-	-0-	B	-140		-0-	140	3		N	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					

ECHOLS, BILL										WELL #: 6		RRCID -> 236834		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 2712		PERF. 1542 - 1550			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-		125	3			N	-0-					-0-			
10	0	140	-0-	-0-	B	140		140	3			N	-0-					-0-			
11	0	130	-0-	-0-	B	270		130	3			N	-0-					-0-			
12	400 N	130	-0-	-0-	B	-270		130	3			N	-0-					-0-			
01	0	138	-0-	-0-	B	138		138	3			N	-0-					-0-			
02	278 N	140	-0-	-0-	B	-138		-0-	140	3		N	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					

ECHOLS, C. M.										WELL #: 6		RRCID -> 246252		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4533		PERF. 3988 - 4260			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-		145	3			N	-0-					-0-			
10	0	135	-0-	-0-	B	135		135	3			N	-0-					-0-			
11	0	146	-0-	-0-	B	281		146	3			N	-0-					-0-			
12	411 N	130	-0-	-0-	B	-281		130	3			N	-0-					-0-			
01	0	138	-0-	-0-	B	138		138	3			N	-0-					-0-			
02	264 N	126	-0-	-0-	B	-138		-0-	126	3		N	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					

ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL THOMAS-FRANK "A"										254454		WELL #: 1		RRCID -> 081822		COMPL. DATE 03/07/1979		TOTAL DEPTH 4448		PERF. 4412 - 4427	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
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-																					

FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. FAMBRO, ALEX										261250		WELL #: 1		RRCID -> 018348		COMPL. DATE 03/21/1954		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 1808 - 1812	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
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-																					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS									
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC 261252									
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	42 N	42 -0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-
10	44 N	44 -0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-
11	0	23 -0-	23 B	23	23	2		N	-0-
12	0	36 -0-	36 B	59	36	2		N	-0-
01	0 N	NO RPT -0-	-0- B	59				N	NO RPT
02	0 N	NO RPT -0-	-0- B	59				N	NO RPT
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	59						
FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0									
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	47 N	47 -0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-
10	49 N	49 -0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-
11	0	27 -0-	27 B	27	27	2		N	-0-
12	0	39 -0-	39 B	66	39	2		N	-0-
01	0 N	NO RPT -0-	-0- B	66				N	NO RPT
02	0 N	NO RPT -0-	-0- B	66				N	NO RPT
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	66						
COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A									
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	43 N	43 -0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-
10	44 N	44 -0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-
11	0	24 -0-	24 B	24	24	2		N	-0-
12	0	38 -0-	38 B	62	38	2		N	-0-
01	0 N	NO RPT -0-	-0- B	62				N	NO RPT
02	0 N	NO RPT -0-	-0- B	62				N	NO RPT
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	62						
FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A									
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	40						
09	DLQ G-10	40 -0-	40 B	80	40	2		Y	-0-
10	DLQ G-10	42 -0-	42 B	122	42	2		Y	-0-
11	0	23 -0-	23 B	145	23	2		Y	-0-
12	0	36 -0-	36 B	181	36	2		Y	-0-
01	0 N	NO RPT -0-	-0- B	181				Y	NO RPT
02	0 N	NO RPT -0-	-0- B	181				Y	NO RPT
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	181						
FRONTIER RESOURCES, INC. 287200									
MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801									
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS						
H. D. INVESTMENTS 340219																
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-																
BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060																
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-					-0-
10	0	60	-0-	-0-	B	60	60	2		N	-0-					-0-
11	0	60	-0-	-0-	B	120	60	2		N	-0-					-0-
12	0	60	-0-	-0-	B	180	60	2		N	-0-					-0-
01	0	60	-0-	-0-	B	240	60	2		N	-0-					-0-
02	300 N	60	-0-	-240	B	-0-	60	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652																
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A																
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	523 N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	2		N	-0-					98
10	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	2		N	-0-					98
11	0	545	-0-	-0-	B	545	545	2		N	-0-					98
12	0	565	-0-	-0-	B	1110	565	2		N	-0-					98
01	0	562	-0-	-0-	B	1672	562	2		N	-0-					98
02	2163 N	491	-0-	-1672	B	-0-	491	2		N	-0-					98
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
ITX CORPORATION 427179																
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839																
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	3		Y	-0-					-0-
10	4 N	3	-0-	-1	B	-0-	3	3		Y	-0-					-0-
11	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2	3		Y	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0	B	-0-	2	3		Y	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0	B	-0-	4	3		Y	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0	B	-0-	2	3		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733																
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247																
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS									
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677																			
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A																			
M	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	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1050	N	1034	-0-	-16	B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-	
10	0		1107	-0-	1107	B	1107	1107	2			N	-0-					-0-	
11	0		1098	-0-	1098	B	2205	1098	2			N	-0-					-0-	
12	3100	N	1166	-0-	-1934	B	271	1166	2			N	-0-					-0-	
01	0		1114	-0-	1114	B	1385	1114	2			N	-0-					-0-	
02	2401	N	1016	-0-	-1385	B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
MOK																			
WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769																			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-																			
ROGERS, R. M. "D"																			
WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078																			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	660	N	653	-0-	-7	B	-0-	653	2			N	-0-					-0-	
10	682	N	663	-0-	-19	B	-0-	663	2			N	-0-					-0-	
11	660	N	625	-0-	-35	B	-0-	625	2			N	-0-					-0-	
12	682	N	610	-0-	-72	B	-0-	610	2			N	-0-					-0-	
01	651	N	615	-0-	-36	B	-0-	615	2			N	-0-					-0-	
02	588	N	474	-0-	-114	B	-0-	474	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
WARD, J. M. ESTATE																			
WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198																			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2			N	-0-					30	
10	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					30	
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					30	
12	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					30	
01	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					30	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
R. M. ROGERS -Z-																			
WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493																			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	952	N	952	-0-	-0-	B	-0-	952	2			N	-0-					-0-	
10	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-	
11	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-	
12	963	N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	2			N	-0-					-0-	
01	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	2			N	-0-					-0-	
02	901	N	901	-0-	-0-	B	-0-	901	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)				//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: STEPHENS					
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				//CONT.//		430677															
BOB GREEN				WELL #:		2		RRCID -> 277654				COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 4298		PERF. 4155 - 4179					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->						1194															
09		0	2381	-0-		2381 B		3575			2284 2		97 9	N	88					231	
10		0	2339	-0-		2339 B		5914			2260 2		79 9	N	72		171	1		132	
11		0	625	-0-		625 B		6539			583 2		42 9	N	38					170	
12		3100 N	2026	-0-		-1074 B		5465			1962 2		64 9	N	58					228	
01		0	2311	-0-		2311 B		7776			2230 2		81 9	N	74		170	1		132	
02		2800 N	2059	-0-		-741 B		7035			1992 2		67 9	N	61					193	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						7035															

KEATING ENERGY, INC.						453142															
TAYLOR, R. S.						WELL #:		3		RRCID -> 073096				COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 4050		PERF. N/A			

09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-															
09		60 N	40	-0-		-20 B		-0-			40 2			N	-0-					-0-	
10		62 N	50	-0-		-12 B		-0-			50 2			N	-0-					-0-	
11		0	60	-0-		60 B		60			60 2			N	-0-					-0-	
12		120 N	60	-0-		-60 B		-0-			60 2			N	-0-					-0-	
01		0	40	-0-		40 B		40			40 2			N	-0-					-0-	
02		106 N	66	-0-		-40 B		-0-			66 2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-															

HARRIS, MAGGIE ET AL						WELL #:		5		RRCID -> 141318				COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3782 - 3798			

09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-															
09		INJECT	NO RPT	-0-		-0- B		-0-						N	NO RPT					-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-		-0- B		-0-						N	NO RPT					-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-		-0- B		-0-						N	NO RPT					-0-	
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-															

HARRIS, MAGGIE ET AL						WELL #:		2		RRCID -> 171499				COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3775 - 3776			

09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-															
09		1712 N	1712	-0-		-0- B		-0-			1712 2			Y	-0-					-0-	
10		1724 N	1724	-0-		-0- B		-0-			1724 2			Y	-0-					-0-	
11		0	1642	-0-		1642 B		1642			1642 2			Y	-0-					-0-	
12		3100 N	1710	-0-		-1390 B		252			1710 2			Y	-0-					-0-	
01		0	1685	-0-		1685 B		1937			1685 2			Y	-0-					-0-	
02		2800 N	1411	-0-		-1389 B		548			1411 2			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						548															

HARRIS, MAGGIE						WELL #:		3		RRCID -> 172659				COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 3777		PERF. 2061 - 2071			

09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-															
09		8 N	8	-0-		-0- B		-0-			8 2			Y	-0-					-0-	
10		6 N	6	-0-		-0- B		-0-			6 2			Y	-0-					-0-	
11		0	5	-0-		5 B		5			5 2			Y	-0-					-0-	
12		10 N	5	-0-		-5 B		-0-			5 2			Y	-0-					-0-	
01		0	5	-0-		5 B		5			5 2			Y	-0-					-0-	
02		8 N	3	-0-		-5 B		-0-			3 2			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-															

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS						
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142																
HARRIS, MAGGIE WELL #: 4										RRCID -> 261864	COMPL. DATE 04/11/2011	TOTAL DEPTH 3990	PERF. 3746	-	3758	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	930 N	354	-0-	-0-	-576 B	-0-	354	2		Y	-0-				-0-	
10	1299 N	380	-0-	-0-	-919 B	-0-	380	2		Y	-0-				-0-	
11	0	722	-0-	-0-	722 B	-0-	722	2		Y	-0-				-0-	
12	2019 N	1297	-0-	-0-	-722 B	-0-	1297	2		Y	-0-				-0-	
01	0	1184	-0-	-0-	1184 B	-0-	1184	2		Y	-0-				-0-	
02	2287 N	1103	-0-	-0-	-1184 B	-0-	1103	2		Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741																
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A																
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	7 N	7	-0-	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-				40	
10	6 N	4	-0-	-0-	-2 B	-0-	4	2		N	-0-				40	
11	7 N	6	-0-	-0-	-1 B	-0-	6	2		N	-0-				40	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-				40	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-				40	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-				40	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
KRAMER OPERATING, LLC 476586																
STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A																
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	105	-0-	-0-	-45 B	-0-	90	3	15 9	N	14				138	
10	186 N	143	-0-	-0-	-43 B	-0-	120	3	23 9	N	21				159	
11	0	114	-0-	-0-	114 B	-0-	101	3	13 9	N	12				171	
12	0	96	-0-	-0-	96 B	-0-	88	3	8 9	N	7				178	
01	0	67	-0-	-0-	67 B	-0-	55	3	12 9	N	11	169 1			20	
02	322 N	45	-0-	-0-	-277 B	-0-	43	3	2 9	N	2				22	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
KROH OPERATING LLC 478245																
HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988																
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460																
BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007																
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	948 N	948	-0-	-0-	-0- B	-0-	948	3		N	-0-				-0-	
10	984 N	984	-0-	-0-	-0- B	-0-	984	3		N	-0-				-0-	
11	0	998	-0-	-0-	998 B	-0-	998	3		N	-0-				-0-	
12	0	994	-0-	-0-	994 B	-0-	1992	994	2	N	-0-				-0-	
01	0	944	-0-	-0-	944 B	-0-	2936	944	3	N	-0-				-0-	
*02	2800 N	749	-0-	-0-	-2051 B	-0-	885	749	3	N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 885																

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						26	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						26	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						26	
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-																					

COODY "50"										WELL #:		1		RRCID -> 196773		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 2401		PERF. 2047 - 2058	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	533	2	20	9	N	18							132	
10	0		453	-0-	453	B	453	428	2	25	9	N	23							155	
11	0		519	-0-	519	B	972	496	2	23	9	N	21							176	
12	0		512	-0-	512	B	1484	492	2	20	9	N	18							194	
01	0		463	-0-	463	B	1947	446	2	17	9	N	15		164	1				45	
02	2380	N	433	-0-	-1947	B	-0-	416	2	17	9	N	15							60	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					

LINK "58"										WELL #:		4		RRCID -> 225912		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2717 - 2743	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	90	N	66	-0-	-24	B	-0-	66	2			N	-0-							-0-	
10	0		75	-0-	75	B	75	75	2			N	-0-							-0-	
11	0		85	-0-	85	B	160	85	2			N	-0-							-0-	
12	0		67	-0-	67	B	227	67	2			N	-0-							-0-	
01	0		70	-0-	70	B	297	70	2			N	-0-							-0-	
02	361	N	64	-0-	-297	B	-0-	64	2			N	-0-							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					

MORALES "55"										WELL #:		1		RRCID -> 245658		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 4334		PERF. 2230 - 2236	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	334	2	92	9	N	84							124	
10	0		97	-0-	97	B	97	77	2	20	9	N	18							142	
11	0		365	-0-	365	B	462	314	2	51	9	N	46							188	
12	0		446	-0-	446	B	908	354	2	92	9	N	84		171	1				101	
01	0		399	-0-	399	B	1307	316	2	83	9	N	75							176	
02	1625	N	318	-0-	-1307	B	-0-	260	2	58	9	N	53		173	1				56	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC										614284											
MC GLOTHIN										WELL #:		1		RRCID -> 185352		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3904 - 3924	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	DELO	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	DELO	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	DELO	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	DELO	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	DELO	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS								
PARKER ENERGY COMPANY 640154																		
MARTIN																		
WELL #: 1										RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-						N	-0-						12
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						12
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						12
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						12
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						12
02	10 N	10	-0-	-0- B	-0-			10 2			N	-0-						12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LAKE PASTURE										WELL #: M 1					RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
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-																		

MARTIN										WELL #: 23					RRCID -> 201357 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 328 - 331			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
01	0	-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-																		

MARTIN										WELL #: 10					RRCID -> 201359 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 475 PERF. 320 - 322			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
01	0	-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-																		

MARTIN										WELL #: 9					RRCID -> 201361 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 327 - 329			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
01	0	-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-																		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)										85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
PARKER ENERGY COMPANY										//CONT.//		640154									
MARTIN										WELL #:		8		RRCID -> 201362		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 324 - 326	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						5		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						5		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						5		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						5		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						5		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						5		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
MARTIN																					
WELL #: 6																					
RRCID -> 201366																					
COMPL. DATE 01/06/2004																					
TOTAL DEPTH 450																					
PERF. 330 - 332																					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						5		
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						5		
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						5		
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						5		
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						5		
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						5		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
MARTIN																					
WELL #: 19																					
RRCID -> 201379																					
COMPL. DATE 01/07/2004																					
TOTAL DEPTH 451																					
PERF. 324 - 326																					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-		
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-		
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-		
01	0		-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-																					
MARTIN																					
WELL #: 20																					
RRCID -> 201380																					
COMPL. DATE 02/03/2004																					
TOTAL DEPTH 420																					
PERF. 312 - 322																					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-		
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-		
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-		
01	0		-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-																					
MARTIN																					
WELL #: 22																					
RRCID -> 201920																					
COMPL. DATE 02/04/2004																					
TOTAL DEPTH 430																					
PERF. 236 - 240																					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-		
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-		
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-		
01	0		-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-																					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS							
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154																	
LAKE PASTURE WELL #: 14										RRCID -> 203471 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 415 PERF. 316 - 319							
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I) (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
01	0	-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-																	
LAKE PASTURE										WELL #: 12		RRCID -> 204319		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 450 PERF. 321 - 326	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
01	0	-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-																	
LAKE PASTURE										WELL #: 17		RRCID -> 207089		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 423 PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
01	0	-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-																	
WHALEN-WILSON										WELL #: 2		RRCID -> 239993		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55	
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	115	-0-	115	B	115	115	2		N	-0-					55	
01	14B2 EXT	118	-0-	118	B	233	118	2		N	-0-					55	
02	14B2 EXT	122	-0-	122	B	355	122	2		N	-0-					55	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 355																	
PARKS, RHONE INC. 641520										WELL #: 1		RRCID -> 185437		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038	
MAXWELL																	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30 N	8	-0-	-22	B	-0-	8	2		N	-0-					10	
10	10 N	6	-0-	-4	B	-0-	6	2		N	-0-					10	
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					10	
12	8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-				N	-0-					10	
01	6 N	1	-0-	-5	B	-0-	1	2		N	-0-					10	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS									
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520																			
MCFARLAND WELL #: 1										RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940																			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	60 N	-0-	-0-	-0-	-60 B	-0-						N	-0-					-0-	
10	62 N	58	-0-	-0-	-4 B	-0-		58	2			N	-0-					-0-	
11	0	55	-0-	-0-	55 B	55		55	2			N	-0-					-0-	
12	106 N	51	-0-	-0-	-55 B	-0-		51	2			N	-0-					-0-	
01	0	47	-0-	-0-	47 B	47		47	2			N	-0-					-0-	
*02	80 N	33	-0-	-0-	-47 B	-0-		33	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576																			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	480 N	419	-0-	-0-	-61 B	-0-		419	2			Y	-0-					-0-	
10	465 N	450	-0-	-0-	-15 B	-0-		450	2			Y	-0-					-0-	
11	390 N	386	-0-	-0-	-4 B	-0-		386	2			Y	-0-					-0-	
12	434 N	392	-0-	-0-	-42 B	-0-		392	2			Y	-0-					-0-	
01	465 N	460	-0-	-0-	-5 B	-0-		460	2			Y	-0-					-0-	
*02	374 N	374	-0-	-0-	-0- B	-0-		374	2			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040																			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2190 N	2110	-0-	-0-	-80 B	-0-		2110	2			N	-0-					147	
10	2232 N	2099	-0-	-0-	-133 B	-0-		2099	2			N	-0-					147	
11	2100 N	2028	-0-	-0-	-72 B	-0-		2028	2			N	-0-					147	
12	2170 N	2027	-0-	-0-	-143 B	-0-		2027	2			N	-0-					147	
01	2108 N	2023	-0-	-0-	-85 B	-0-		2023	2			N	-0-					147	
*02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0- B	-0-		1936	2			N	-0-					147	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966																			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

04/14/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 884

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS							
PARTECH INVESTMENTS LLC 642685																	
DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024																	
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PETEX RUBY										659782							
WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0																	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0- B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
10	1271 N	1077	-0-	-194	-0- B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	1170 N	925	-0-	-245	-0- B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	960	-0-	-94	-0- B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	993	-0-	-92	-0- B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DEAN										WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0- B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0- B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0- B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RUBY										WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0- B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0- B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0- B	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	1117	-0-	-123	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	1155	-0-	-85	-0- B	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOSTER										WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	989 N	989	-0-	-0-	-0- B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0- B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
01	909 N	909	-0-	-0-	-0- B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
02	941 N	941	-0-	-0-	-0- B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																		
PETEX //CONT.// 659782																		
MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891																		
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1794																		
09	2581 N	787	-0-	-1794 B	-0-	787	2			Y	-0-						127	
10	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2			Y	-0-						127	
11	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1150	2	22	9	Y	20						147	
12	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	831	2	19	9	Y	17						164	
01	930 N	718	-0-	-212 B	-0-	700	2	18	9	Y	16						180	
02	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	726	2	1	9	Y	1		170	1			11	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006																		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810 N	573	-0-	-237 B	-0-	573	2			N	-0-						-0-	
10	744 N	387	-0-	-357 B	-0-	387	2			N	-0-						-0-	
11	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-						-0-	
12	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-						-0-	
01	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-						-0-	
02	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052																		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600 N	588	-0-	-12 B	-0-	588	2			N	-0-						-0-	
10	620 N	601	-0-	-19 B	-0-	601	2			N	-0-						-0-	
11	600 N	583	-0-	-17 B	-0-	583	2			N	-0-						-0-	
12	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-						-0-	
01	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-						-0-	
02	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998																		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-						-0-	
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-						-0-	
11	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-						-0-	
12	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-						-0-	
01	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-						-0-	
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883																		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-						-0-	
10	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-						-0-	
11	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-						-0-	
12	403 N	263	-0-	-140 B	-0-	263	2			N	-0-						-0-	
01	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-						-0-	
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)										//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
PETEX										//CONT.//		659782									
HARRIS-FAMBRO										WELL #:		1		RRCID -> 118597		COMPL. DATE 10/04/1985		TOTAL DEPTH 3949		PERF. 3937 - 3942	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		707 N	707	-0-	-0-	B	-0-			707	2		N	-0-					-0-		
10		604 N	604	-0-	-0-	B	-0-			604	2		N	-0-					-0-		
11		562 N	562	-0-	-0-	B	-0-			562	2		N	-0-					-0-		
12		744 N	406	-0-	-338	B	-0-			406	2		N	-0-					-0-		
01		589 N	-0-	-0-	-589	B	-0-						N	-0-					-0-		
02		225 N	225	-0-	-0-	B	-0-			225	2		N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					

ELLIOTT										WELL #:		4		RRCID -> 119238		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 3972		PERF. 3628 - 3636	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
12		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
01		0	-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-																					

SINGLETON										WELL #:		1		RRCID -> 119240		COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3179 - 3187	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
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-																					

VICK										WELL #:		157		RRCID -> 134851		COMPL. DATE 04/15/1990		TOTAL DEPTH 4057		PERF. 3872 - 3874	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09		511 N	511	-0-	-0-	B	-0-			511	2		N	-0-					-0-		
10		631 N	631	-0-	-0-	B	-0-			631	2		N	-0-					-0-		
11		970 N	970	-0-	-0-	B	-0-			970	2		N	-0-					-0-		
12		804 N	804	-0-	-0-	B	-0-			804	2		N	-0-					-0-		
01		521 N	521	-0-	-0-	B	-0-			521	2		N	-0-					-0-		
02		786 N	786	-0-	-0-	B	-0-			786	2		N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					

KNIGHT "A"										WELL #:		1		RRCID -> 140220		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 4002		PERF. 3629 - 3637	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 305																					
09		PTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305						N	NO RPT					-0-		
10		PTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305						N	NO RPT					-0-		
11		PTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305						N	NO RPT					-0-		
12		PTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305						N	NO RPT					-0-		
01		PTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305						N	NO RPT					-0-		
02		PTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	305						N	NO RPT					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 305																					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)										//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		85948 100		CNTY: STEPHENS	
PETEX										//CONT.//		659782									
THOMAS										WELL #:		1L		RRCID -> 146249		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 4113		PERF. 3941 - 4040	
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	*	AMT	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-	
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-																					
CORBETT ESTATE																					
WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936																					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-		979	2				N	-0-					-0-	
10	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-		992	2				N	-0-					-0-	
11	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-		990	2				N	-0-					-0-	
12	1023	N	810	-0-	-213	B	-0-		810	2				N	-0-					-0-	
01	992	N	898	-0-	-94	B	-0-		898	2				N	-0-					-0-	
02	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-		948	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
THOMAS																					
WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852																					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1237																					
09	14B2	EXT	924	-0-	924	B	2161		924	2				Y	-0-					-0-	
10	0		1000	-0-	1000	B	3161		1000	2				Y	-0-					-0-	
11	3000	N	882	-0-	-2118	B	1043		882	2				Y	-0-					-0-	
12	0		638	-0-	638	B	1681		638	2				Y	-0-					-0-	
01	0		169	-0-	169	B	1850		169	2				Y	-0-					-0-	
02	2000	N	150	-0-	-1850	B	-0-		150	2				Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
ALLAR COMPANY																					
WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580																					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT					-0-	
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-																					
MCCLENNY UNIT																					
WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544																					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 335																					
09	14B2	EXT	245	-0-	245	B	580		245	2				N	-0-					-0-	
10	0		270	-0-	270	B	850		270	2				N	-0-					-0-	
11	390		276	-0-	-114	B	736		276	2				N	-0-					-0-	
12	0		293	-0-	293	B	1029		293	2				N	-0-					-0-	
01	0		294	-0-	294	B	1323		294	2				N	-0-					-0-	
02	1591	N	268	-0-	-1323	B	-0-		268	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS									
PETEX //CONT.// 659782									
FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	EOM BALANCE
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	459 N	459 -0-	-0- B	-0-	459	2		N	47
10	457 N	457 -0-	-0- B	-0-	457	2		N	47
11	600 N	600 -0-	-0- B	-0-	600	2		N	47
12	778 N	778 -0-	-0- B	-0-	778	2		N	47
01	976 N	976 -0-	-0- B	-0-	976	2		N	47
02	895 N	895 -0-	-0- B	-0-	895	2		N	47
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124									
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	870 N	744 -0-	-126 B	-0-	744	2		N	21
10	868 N	761 -0-	-107 B	-0-	761	2		N	21
11	780 N	730 -0-	-50 B	-0-	730	2		N	21
12	775 N	688 -0-	-87 B	-0-	688	2		N	21
01	775 N	707 -0-	-68 B	-0-	707	2		N	21
02	500 N	500 -0-	-0- B	-0-	500	2		N	21
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894									
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	0	-0- -0-	-0- B	-0-				N	41
10	0	89 -0-	89 B	89	89	2		N	41
11	306 N	217 -0-	-89 B	-0-	217	2		N	41
12	0	148 -0-	148 B	148	148	2		N	41
01	0	150 -0-	150 B	298	150	2		N	41
02	482 N	184 -0-	-298 B	-0-	184	2		N	41
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002									
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	INJECT	NO RPT -0-	-0- B	-0-				N	-0-
10	INJECT	NO RPT -0-	-0- B	-0-				N	-0-
11	INJECT	NO RPT -0-	-0- B	-0-				N	-0-
12	INJECT	NO RPT -0-	-0- B	-0-				N	-0-
01	INJECT	NO RPT -0-	-0- B	-0-				N	-0-
02	INJECT	NO RPT -0-	-0- B	-0-				N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045									
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	330 N	306 -0-	-24 B	-0-	306	2		N	-0-
10	341 N	330 -0-	-11 B	-0-	330	2		N	-0-
11	330 N	321 -0-	-9 B	-0-	321	2		N	-0-
12	319 N	319 -0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-
01	341 N	294 -0-	-47 B	-0-	294	2		N	-0-
02	276 N	276 -0-	-0- B	-0-	276	2		N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)										//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS							
PETEX										//CONT.//		659782													
WALKER, ALICE ESTATE										WELL #:		2		RRCID -> 207149		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH		4214		PERF. 3986 - 3992			
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				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																									
09	90 N		62	-0-		-28 B	-0-				62	2		N	-0-					-0-					
10	68 N		68	-0-		-0- B	-0-				68	2		N	-0-					-0-					
11	70 N		70	-0-		-0- B	-0-				70	2		N	-0-					-0-					
12	74 N		74	-0-		-0- B	-0-				74	2		N	-0-					-0-					
01	69 N		69	-0-		-0- B	-0-				69	2		N	-0-					-0-					
02	59 N		59	-0-		-0- B	-0-				59	2		N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																									
CURRY "2023"																									
WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933																									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																									
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-					
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-					
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-																									
ADAMS "2260"																									
WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182																									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																									
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-					
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-					
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-																									
THOMPSON, W. G. "37"																									
WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094																									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																									
09	30 N		11	-0-		-19 B	-0-				11	2		N	-0-					54					
10	31 N		-0-	-0-		-31 B	-0-							N	-0-					54					
11	11 N		-0-	-0-		-11 B	-0-							N	-0-					54					
12	126 N		126	-0-		-0- B	-0-				126	2		N	-0-					54					
01	171 N		171	-0-		-0- B	-0-				171	2		N	-0-					54					
02	243 N		243	-0-		-0- B	-0-				243	2		N	-0-					54					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																									
BUIE "1312" UNIT																									
WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110																									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 94187																									
09	5940 N		4919	-0-		-1021 B	93166				4919	2		N	-0-					39					
10	6124 N		4436	-0-		-1688 B	91478				4436	2		N	-0-					39					
11	5940		4106	-0-		-1834 B	89644				4106	2		N	-0-					39					
12	6138		4241	-0-		-1897 B	87747				4241	2		N	-0-					39					
01	6138		3617	-0-		-2521 B	85226				3617	2		N	-0-					39					
02	5404 N		3822	-0-		-1582 B	83644				3822	2		N	-0-					39					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 83644																									

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										GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND		DISPOSITIONS		*		*		EOM	
0										ALLOW CODE		PROD GAS LIFT (L)		STATUS (CODE)		(-) UNDERAGE		AMT		CODE		AMT		CODE		M		PROD		AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE	
09/01										BALANCING DATE		STATUS ->		-0-																									
09										4 N		3		-0-												N		-0-								25			
10										4 N		1		-0-												N		-0-								25			
11										1 N		1		-0-		-0- B		-0-								N		-0-								25			
12										3 N		1		-0-		-2 B		-0-								N		-0-								25			
01										1 N		1		-0-		-0- B		-0-								N		-0-								25			
02										2 N		2		-0-		-0- B		-0-								N		-0-								25			
03/01										BALANCING DATE		STATUS ->		-0-																									
VIERTTEL, MAX "59"												WELL #:		1		RRCID -> 214617		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4040 - 4048																	
09/01										BALANCING DATE		STATUS ->		-0-																									
09										14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-								51			
10										14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-								51			
11										14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-								51			
12										14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-								51			
01										14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-								51			
02										14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-								51			
03/01										BALANCING DATE		STATUS ->		-0-																									
BUIE "1312"												WELL #:		2		RRCID -> 236635		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4104 - 4118																	
09/01										BALANCING DATE		STATUS ->		-0-																									
09										14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-								-0-			
10										14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-								-0-			
11										14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-								-0-			
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-																									
WARE "1303"												WELL #:		1		RRCID -> 236676		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4066 - 4086																	
09/01										BALANCING DATE		STATUS ->		-0-																									
09										450 N		357		-0-		-93 B		-0-		357 2						N		-0-								107			
10										434 N		305		-0-		-129 B		-0-		305 2						N		-0-								107			
11										390 N		251		-0-		-139 B		-0-		251 2						N		-0-								107			
12										397 N		397		-0-		-0- B		-0-		397 2						N		-0-								107			
01										406 N		406		-0-		-0- B		-0-		395 2		11 9		N		10										117			
02										368 N		368		-0-		-0- B		-0-		368 2						N		-0-								117			
03/01										BALANCING DATE		STATUS ->		-0-																									
BROWN "3379"												WELL #:		1		RRCID -> 236825		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 4157		PERF. 3966 - 3982																	
09/01										BALANCING DATE		STATUS ->		-0-																									
09										0		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-								-0-			
10										0		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-								-0-			
11										0 N		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-								-0-			
12										0		-0-		-0-		-0- B		-0-								N		-0-								-0-			
01										0		-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-																									

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)				//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
PETEX				//CONT.//		659782									
DAILY "1313"				WELL #:		1		RRCID -> 260859		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094			
M	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2			N	-0-			22
10		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-			22
11		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-			22
12		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	868	2		1 9	N	1			23
01		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-			23
02		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
PLACE OIL AND GAS CO.															
MORALES, NANCY COODY TR 2															
		WELL #:		667700 1		RRCID -> 117995		COMPL. DATE 10/15/1983		TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3249 - 3262					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*11		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02		3 N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
QUAIL WELL SERVICE, INC.															
BRANHAM BROS.															
		WELL #:		684502 1		RRCID -> 262782		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
10		0	277	-0-	277 B	277	277	2			N	-0-			-0-
11		0	190	-0-	190 B	467	190	2			N	-0-			-0-
12		0	87	-0-	87 B	554	87	2			N	-0-			-0-
01		0	5	-0-	5 B	559	5	2			N	-0-			-0-
02		771 N	212	-0-	-559 B	-0-	212	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
BRANHAM BROTHERS															
		WELL #:		2		RRCID -> 278255		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 2710					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.															
SPEER															
		WELL #:		688706 L 6		RRCID -> 254940		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1170 N	1016	-0-	-154 B	-0-	1016	2			N	-0-			88
10		1178 N	1079	-0-	-99 B	-0-	1079	2			N	-0-			88
11		0	971	-0-	971 B	971	971	2			N	-0-			88
12		0	903	-0-	903 B	1874	903	2			N	-0-			88
01		0	921	-0-	921 B	2795	921	2			N	-0-			88
*02		2800 N	699	-0-	-2101 B	694	699	2			N	-0-			88
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 694															

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS							
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706																	
SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754																	
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11		0	36	-0-	36 B	36	36	2			N	-0-					-0-
12		0	34	-0-	34 B	70	34	2			N	-0-					-0-
01		0	34	-0-	34 B	104	34	2			N	-0-					-0-
*02	135 N	31	-0-	-104	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750																	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11		0	36	-0-	36 B	36	36	2			N	-0-					-0-
12		0	34	-0-	34 B	70	34	2			N	-0-					-0-
01		0	34	-0-	34 B	104	34	2			N	-0-					-0-
*02	135 N	31	-0-	-104	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124																	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	777	2	64	9	N	58					132
10		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	914	2	42	9	N	38					170
11		0	981	-0-	981 B	981	919	2	62	9	N	56	166	1			60
12		0	1022	-0-	1022 B	2003	970	2	52	9	N	47					107
01		0	951	-0-	951 B	2954	912	2	39	9	N	35					142
*02	2800 N	810	-0-	-1990	B	964	766	2	44	9	N	40					182
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 964																	
GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032																	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		1320 N	1179	-0-	-141 B	-0-	1179	2			N	-0-					70
10		1333 N	1159	-0-	-174 B	-0-	1159	2			N	-0-					70
11		0	1039	-0-	1039 B	1039	1039	2			N	-0-					70
12		0	984	-0-	984 B	2023	984	2			N	-0-					70
01		0	1039	-0-	1039 B	3062	1039	2			N	-0-					70
*02	2800 N	1023	-0-	-1777	B	1285	1023	2			N	-0-					70
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1285																	
GRAMMER WELL #: R 2 RRCID -> 288500 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. 4084 - 4104																	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10		124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11		0	80	-0-	80 B	80	80	2			N	-0-					-0-
12		0	80	-0-	80 B	160	80	2			N	-0-					-0-
01		0	76	-0-	76 B	236	76	2			N	-0-					-0-
*02	296 N	60	-0-	-236	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. GRAMMER										85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
										//CONT.// 688706		WELL #: R 3		RRCID -> 292529		COMPL. DATE 10/18/2021		TOTAL DEPTH 5997		PERF. 4010 - 4020	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-			
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-			
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-			
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-			
01	0	-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-																					
RAY HERRING OPERATING CO., LLC SCARLETT C										695232		WELL #: 11		RRCID -> 170319		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4023 - 4033	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-			
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-			
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-			
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 NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
SCARLETT C										WELL #: 12		RRCID -> 222103		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 3950 - 3974			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-			
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-																					
KEITH										WELL #: 4		RRCID -> 226452		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3956 - 3968			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	453 N	453	-0-	-0- B	-0-			453	2		N	-0-						25			
10	0	465	-0-	465 B	465			465	2		N	-0-						25			
11	0	624	-0-	624 B	1089			624	2		N	-0-						25			
12	0	538	-0-	538 B	1627			538	2		N	-0-						25			
01	2146 N	519	-0-	-1627 B	-0-			519	2		N	-0-						25			
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						25			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
NANTZ										WELL #: 6		RRCID -> 236935		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 4211		PERF. 4158 - 4168			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-			
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-																					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85934 100										NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232																	
FAMBRO-BROYLES WELL #: 2										RRCID -> 237129		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3936 - 3976	
M	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10		0	299	-0-	299 B	299	299	2			N	-0-					-0-
11		0	282	-0-	282 B	581	282	2			N	-0-					-0-
12		0	275	-0-	275 B	856	275	2			N	-0-					-0-
*01		1111 N	255	-0-	-856 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KEITH					WELL #: 3		RRCID -> 237912		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 3984		PERF. 3942 - 3952				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	227	-0-	227 B	227	227	2			N	-0-					10
10		0	233	-0-	233 B	460	233	2			N	-0-					10
11		0	313	-0-	313 B	773	313	2			N	-0-					10
12		1042 N	269	-0-	-773 B	-0-	269	2			N	-0-					10
01		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					10
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PILGRIM					WELL #: 2		RRCID -> 247145		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 2108 - 2112				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-																	

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.					709694												
JENNINGS, G.C.					WELL #: 3		RRCID -> 124344		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 4259		PERF. 3727 - 3757				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
01		0	-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-																	

RIDGE OIL COMPANY					711100												
HART					WELL #: 1		RRCID -> 120143		COMPL. DATE 01/28/1986		TOTAL DEPTH 3347		PERF. 3204 - 3240				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	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-																	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED												CNTY: STEPHENS						
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500																		
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 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		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2				N	-0-					-0-	
10	0	64	-0-	64 B	64	64	2				N	-0-					-0-	
11	0	59	-0-	59 B	123	59	2				N	-0-					-0-	
12	180 N	57	-0-	-123 B	-0-	57	2				N	-0-					-0-	
01	0	60	-0-	60 B	60	60	2				N	-0-					-0-	
02	115 N	55	-0-	-60 B	-0-	55	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542																		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324	2				N	-0-					-0-	
10	0	354	-0-	354 B	354	354	2				N	-0-					-0-	
11	0	323	-0-	323 B	677	323	2				N	-0-					-0-	
12	1011 N	334	-0-	-677 B	-0-	334	2				N	-0-					-0-	
01	0	335	-0-	335 B	335	335	2				N	-0-					-0-	
02	639 N	304	-0-	-335 B	-0-	304	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251																		
AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122																		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5767																		
09	3000 N	6319	-0-	3319 B	9086	6319	3				N	-0-					3	
10	31	6436	-0-	6405 B	15491	6436	3				N	-0-					3	
11	0	7071	-0-	7071 B	22562	7071	3				N	-0-					3	
12	31	6761	-0-	6730 B	29292	6761	3				N	-0-					3	
*01	6376	5657	-0-	-719 B	28573	5657	3				N	-0-					3	
*02	6608	3174	-0-	-3434 B	25139	3174	3				N	-0-					3	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25139																		
LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804																		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
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-																		
CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164																		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	12	-0-	12 B	12	12	3				N	-0-					-0-	
10	24 N	12	-0-	-12 B	-0-	12	3				N	-0-					-0-	
11	0	14	-0-	14 B	14	14	3				N	-0-					-0-	
12	27 N	13	-0-	-14 B	-0-	13	3				N	-0-					-0-	
01	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11	3				N	-0-					-0-	
02	14 N	6	-0-	-8 B	-0-	6	3				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)										85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS				
S. B. STREET OPERATING, INC.										//CONT.// 740251										
CONNER, J. E. "A"										WELL #: 2		RRCID -> 115830		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 3725		PERF. 3088 - 3162		
M	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
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-																				

SARAH ELLIS					WELL #:		1	RRCID -> 118130		COMPL. DATE 08/20/1985		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 3074 - 3160						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-		12	3				N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-		12	3				N	-0-					-0-
11	0		14	-0-	-0-	B	-0-	14	14	3				N	-0-					-0-
12	27	N	13	-0-	-0-	B	-0-		13	3				N	-0-					-0-
01	12	N	11	-0-	-0-	B	-0-		11	3				N	-0-					-0-
02	14	N	6	-0-	-0-	B	-0-		6	3				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				

AKIN-WRIGHT "B"					WELL #:		1	RRCID -> 132706		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3010 - 3095						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	0		7	-0-	-0-	B	-0-	7	7	3				N	-0-					-0-
10	14	N	7	-0-	-0-	B	-0-		7	3				N	-0-					-0-
11	0		8	-0-	-0-	B	-0-	8	8	3				N	-0-					-0-
12	15	N	7	-0-	-0-	B	-0-		7	3				N	-0-					-0-
01	7	N	6	-0-	-0-	B	-0-		6	3				N	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-	-0-	B	-0-		4	3				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				

AKIN-WRIGHT "B"					WELL #:		2	RRCID -> 132707		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 3092 - 3142						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					-0-
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-																				

LANGFORD ET AL "B"					WELL #:		4	RRCID -> 143530		COMPL. DATE 05/25/1983		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 4010 - 4091						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	30	N	26	-0-	-0-	B	-0-		26	3				Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-0-	B	-0-		15	3				Y	-0-					-0-
11	0		22	-0-	-0-	B	-0-	22	22	3				Y	-0-					-0-
12	43	N	21	-0-	-0-	B	-0-		21	3				Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-		18	3				Y	-0-					-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-		13	3				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																
SAFARI RESOURCES, LLC 743194																
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	20 N		20	-0-	-0- B	-0-	20 2			N	-0-					-0-
10	0		23	-0-	23 B	23	23 2			N	-0-					-0-
11	0		21	-0-	21 B	44	21 2			N	-0-					-0-
12	65 N		21	-0-	-44 B	-0-	21 2			N	-0-					-0-
01	0		22	-0-	22 B	22	22 2			N	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-0-	-28 B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956																
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0		1452	-0-	1452 B	1452	1452 2			N	-0-					-0-
10	0		1619	-0-	1619 B	3071	1619 2			N	-0-					-0-
11	0		1539	-0-	1539 B	4610	1539 2			N	-0-					-0-
12	3100 N		1536	-0-	-1564 B	3046	1536 2			N	-0-					-0-
01	0		1585	-0-	1585 B	4631	1585 2			N	-0-					-0-
02	1176 N	NO RPT	-0-	-0-	-1176 B	3455				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3455																
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902																
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-																
SHILOH OIL COMPANY LLC 777297																
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766																
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																
YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918																
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS								
SHILOH OIL COMPANY LLC //CONT.// 777297																		
YATES WELL #: 4										RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154								
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
SKY RESOURCES, INC. 786408																		
DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413																		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2515 N	2515	-0-	-0- B	-0-	2515	3				N	-0-						-0-
10	0	2584	-0-	2584 B	2584	2584	3				N	-0-						-0-
11	0	2474	-0-	2474 B	5058	2474	3				N	-0-						-0-
12	0	2545	-0-	2545 B	7603	2545	3				N	-0-						-0-
01	0	2531	-0-	2531 B	10134	2531	3				N	-0-						-0-
02	2800 N	2288	-0-	-512 B	9622	2288	3				N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9622																		
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550																		
ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264																		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630 N	497	-0-	-133 B	-0-	497	2				N	-0-						-0-
10	0	331	-0-	331 B	331	331	2				N	-0-						-0-
11	0	811	-0-	811 B	1142	811	2				N	-0-						-0-
12	1913 N	771	-0-	-1142 B	-0-	771	2				N	-0-						-0-
01	0	510	-0-	510 B	510	510	2				N	-0-						-0-
*02	1090 N	580	-0-	-510 B	-0-	580	2				N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
SQUYRES OIL CO., INC. 810818																		
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131																		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3				N	-0-						-0-
10	0	194	-0-	194 B	194	194	3				N	-0-						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	194						N	NO RPT						-0-
12	0	198	-0-	198 B	392	198	3				N	-0-						-0-
01	0	189	-0-	189 B	581	189	3				N	-0-						-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	581						N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 581																		
MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A																		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3				N	-0-						-0-
10	0	151	-0-	151 B	151	151	3				N	-0-						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	151						N	NO RPT						-0-
12	0	110	-0-	110 B	261	110	3				N	-0-						-0-
01	0	137	-0-	137 B	398						N	-0-						-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	398						N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 398																		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS									
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818									
RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	103 N	103 -0-	-0- B	-0-	103 3		N	-0-	-0-
10	0	88 -0-	88 B	88	88 3		N	-0-	-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0- B	88			N	NO RPT	-0-
12	0	86 -0-	86 B	174	86 3		N	-0-	-0-
01	0	92 -0-	92 B	266	92 3		N	-0-	-0-
02	DELQ PR NO RPT	-0-	-0- B	266			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	266							
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A									
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	90 N	88 -0-	-2 B	-0-	88 3		Y	-0-	-0-
10	0	82 -0-	82 B	82	82 3		Y	-0-	-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0- B	82			Y	NO RPT	-0-
12	0	85 -0-	85 B	167	85 3		Y	-0-	-0-
01	0	82 -0-	82 B	249	82 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0- B	249			Y	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	249							
RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	90 N	76 -0-	-14 B	-0-	76 3		N	-0-	-0-
10	0	76 -0-	76 B	76	76 3		N	-0-	-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0- B	76			N	NO RPT	-0-
12	0	85 -0-	85 B	161	85 3		N	-0-	-0-
01	0	82 -0-	82 B	243	82 3		N	-0-	-0-
02	DELQ PR NO RPT	-0-	-0- B	243			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	243							
RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A									
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	46 N	46 -0-	-0- B	-0-	46 3		N	-0-	-0-
10	0	28 -0-	28 B	28	28 3		N	-0-	-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0- B	28			N	NO RPT	-0-
12	0	33 -0-	33 B	61	33 3		N	-0-	-0-
01	0	37 -0-	37 B	98	37 3		N	-0-	-0-
02	DELQ PR NO RPT	-0-	-0- B	98			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	98							
MCCLESKEY E. J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A									
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	122 N	122 -0-	-0- B	-0-	122 3		N	-0-	-0-
10	0	121 -0-	121 B	121	121 3		N	-0-	-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0- B	121			N	NO RPT	-0-
12	0	88 -0-	88 B	209	88 3		N	-0-	-0-
01	0	109 -0-	109 B	318	109 3		N	-0-	-0-
02	DELQ PR NO RPT	-0-	-0- B	318			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	318							

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS							
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818																	
SQUYRES																	
WELL #: 2										RRCID -> 076416							
COMPL. DATE 02/04/1978										TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A							
M	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		89 N		89	-0- B	-0-		89 3			N	-0-					-0-
10		0		79	-0- B	79		79 3			N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT		-0- B	79					N	NO RPT					-0-
12		0		85	-0- B	164		85 3			N	-0-					-0-
01		0		85	-0- B	249		85 3			N	-0-					-0-
02 DELQ PR NO RPT -0-																	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 249																	

BRUCE, JENNIE M.										WELL #: 6							
RRCID -> 121078										COMPL. DATE 03/03/1986							
TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 -										2113							

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		34 N		34	-0- B	-0-		34 3			N	-0-					-0-
10		0		32	-0- B	32		32 3			N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT		-0- B	32					N	NO RPT					-0-
12		0		34	-0- B	66		34 3			N	-0-					-0-
01		0		32	-0- B	98		32 3			N	-0-					-0-
02 DELQ PR NO RPT -0-																	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 98																	

SQUYRES										WELL #: 1							
RRCID -> 210297										COMPL. DATE 06/16/1985							
TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 -										4087							

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		74 N		74	-0- B	-0-		74 3			N	-0-					175
10		0		66	-0- B	66		66 3			N	-0-					175
11		0 N	NO RPT		-0- B	66					N	NO RPT					175
12		0		76	-0- B	142		76 3			N	-0-					175
01		0		69	-0- B	211		69 3			N	-0-					175
02 DELQ PR NO RPT -0-																	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 211																	

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																	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 689																	
09	14B	DENY	NO RPT		-0- B	689					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0- B	689					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0- B	689					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0- B	689					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0- B	689					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0- B	689					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 689																	

WOMBLE										WELL #: 1							
RRCID -> 120507										COMPL. DATE 01/07/1986							
TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 -										4061							

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-																		
SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855																		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	DELO PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELO PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000																		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		11 N	11	-0-	-0-	B	-0-		11	2		N	-0-					39
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					39
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					39
12		11 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					39
01	DELO PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					39
02	DELO PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936																		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	DELO PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELO PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886																		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					12
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					12
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					12
01	DELO PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					12
02	DELO PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-							-0-
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.			857738								
CFC UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 170706		COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3240	- 3255
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-							-0-
09	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-							-0-
CFC UNIT		WELL #:	8	RRCID -> 245889		COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 3294	- 3300
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-							-0-
09	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		28
10	0		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		28
11	0		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		28
12	0		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		28
01	0		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		28
02	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		28
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-							-0-
US. FUELS, INC.			879264								
HAVINS		WELL #:	1	RRCID -> 068806		COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 2108	- 2113
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-							-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	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-							-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-	-0-							-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215														
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814														
M	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
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-														
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														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
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														
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-
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														
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				-0-
10	0	65	-0-	65	65	65	2		N	-0-				-0-
11	0	64	-0-	64	129	64	2		N	-0-				-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	67				N	NO RPT				-0-
01	129 N	62	-0-	-67	-0-	62	2		N	-0-				-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-				-0-
STOKES (PALO PINTO) 86268 725 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
KEMP, WALTER 455324														
BROWN, SALLIE WELL #: 6 RRCID -> 075875 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A														
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-				-0-
10	0	45	-0-	45	45	45	2		N	-0-				-0-
11	0	44	-0-	44	89	44	2		N	-0-				-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	27				N	NO RPT				-0-
01	70 N	43	-0-	-27	-0-	43	2		N	-0-				-0-
02	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														
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-				-0-
10	0	24	-0-	24	24	24	2		N	-0-				-0-
11	0	24	-0-	24	48	24	2		N	-0-				-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	17				N	NO RPT				-0-
01	40 N	23	-0-	-17	-0-	23	2		N	-0-				-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2		N	-0-				-0-

STRALEY (JENNINGS SAND)			86470 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALLAHAN									
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.			140622																
NOBLES IDA MAE			WELL #: 1	RRCID -> 065421			COMPL. DATE 02/05/1976			TOTAL DEPTH 4422 PERF. N/A									
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
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
STRALEY 1-349			WELL #: 1	RRCID -> 086781			COMPL. DATE 01/02/1980			TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
STRALEY-SCHKADE UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 114444			COMPL. DATE 11/06/1984			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214									
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
STRALEY-SCHKADE UNIT			WELL #: 6	RRCID -> 124800			COMPL. DATE 05/18/1987			TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3253 - 3263									
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
STRANGER (ATOKA -S-)			86486 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO									
PEBA OIL & GAS, INC.			648640																
EUBANK, T.H.			WELL #: 2	RRCID -> 120859			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3930									
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2				N	-0-					-0-	
10	0	54	-0-	54	-0-	54	54	2				N	-0-					-0-	
11	0	29	-0-	29	-0-	83	29	2				N	-0-					-0-	
12	0	46	-0-	46	-0-	129	46	2				N	-0-					-0-	
01	0	44	-0-	44	-0-	173	44	2				N	-0-					-0-	
*02	173 N	-0-	-0-	-173	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
STRAWN (BASAL MARBLE FALLS)			86573 050	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO									
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP			424988																
STUART RANCH			WELL #: 7201R	RRCID -> 164305			COMPL. DATE 01/16/1997			TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3901 - 3905									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

STRAWN (MARBLE FALLS)				86573 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
GTG OPERATING, LLC				337080													
STUART, J. N. -A-				WELL #: 195		RRCID -> 043276		COMPL. DATE 06/21/1967		TOTAL DEPTH		3600 PERF.		N/A			
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
09	600 #	584	-0-	-16	-0-	-0-	217	1	367	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	620 #	546	-0-	-74	-0-	-0-	172	1	374	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	600 #	578	-0-	-22	-0-	-0-	204	1	374	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	620 #	578	-0-	-42	-0-	-0-	246	1	332	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-					Y	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
SHAIDA, JOHN H.				768650													
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS				WELL #: 1		RRCID -> 047795		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH		3348 PERF.		3113 -		3119	
09	423 R	423	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	367	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	427 R	427	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	370	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	414 R	414	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	358	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	434 #	419	-0-	-15	-0-	-0-	57	1	362	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	434 #	163	-0-	-271	-0-	-0-	30	1	133	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	392 #	NO RPT	-0-	-392	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555													
COURT, THOMAS				WELL #: 11X		RRCID -> 147921		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3630 PERF.		3199 - 3528	
09	186 R	186	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0	194	-0-	194	-0-	194	21	1	173	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0	207	-0-	207	-0-	207	20	1	187	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0	227	-0-	227	-0-	227	27	1	200	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	701 R	73	-0-	-628	-0-	-628	9	1	64	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	168 #	14	-0-	-154	-0-	-154	2	1	12	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
COURT, THOMAS				WELL #: 10X		RRCID -> 276266		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH		3460 PERF.		3334 -		3346	
09	965 R	965	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	837	3	N	4				35	
							4	9									
10	0	946	-0-	946	-0-	946	127	1	819	3	N	-0-				35	
11	0	843	-0-	843	-0-	843	1789	104	1	737	3	N	2			37	
								2	9								
12	0	822	-0-	822	-0-	822	2611	122	1	700	3	N	-0-			37	
01	3460 R	849	-0-	-2611	-0-	-2611	-0-	132	1	717	3	N	-0-			37	
02	725 R	725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	610	3	N	-0-			37	
COURT, THOMAS				WELL #: 25X		RRCID -> 276520		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH		3223 PERF.		3001 -		3015	
09	3630 #	3278	-0-	-352	-0-	-352	370	1	2908	3	N	-0-				178	
10	0	3260	-0-	3260	-0-	3260	380	1	2861	3	N	17				195	
							19	9									
11	0	1530	-0-	1530	-0-	1530	4790	173	1	1340	3	N	15			210	
								17	9								
12	0	81	-0-	81	-0-	81	4871	37	1	38	3	N	5			215	
								6	9								
01	7267 R	2396	-0-	-4871	-0-	-4871	-0-	331	1	2052	3	N	12			227	
								13	9								
02	3052 #	2749	-0-	-303	-0-	-303	-0-	379	1	2352	3	N	16			243	
								18	9								

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)												86573 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO							
SHAIDA, JOHN H. ALLEN, C. E.												768650				WELL #: 1 RRCID -> 018370				COMPL. DATE 01/10/1954				TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2953 - 3003			
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								
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-			31 1			200 2	N			-0-			-0-								
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-			32 1			207 2	N			-0-			-0-								
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-			32 1			206 2	N			-0-			-0-								
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-			32 1			200 2	N			-0-			-0-								
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-			38 1			165 2	N			-0-			-0-								
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-							N			NO RPT			-0-								
STEPHENS, W. L.												WELL #: 1 RRCID -> 018372				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026							
09		749 N	749	-0-	-0-	-0-			99 1			650 2	N			-0-			-0-								
10		773 N	773	-0-	-0-	-0-			103 1			670 2	N			-0-			-0-								
11		725 N	725	-0-	-0-	-0-			98 1			627 2	N			-0-			-0-								
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-			103 1			655 2	N			-0-			-0-								
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-			123 1			541 2	N			-0-			-0-								
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-							N			NO RPT			-0-								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. COURT, THOS., FEE												817555				WELL #: 5X RRCID -> 018378				COMPL. DATE 12/22/1944				TOTAL DEPTH 3015 PERF. 3005 - 3015			
09		1230 N	1182	-0-	-48	-0-			147 1			1035 3	N			-0-			-0-								
10		0	1202	-0-	1202	1202			154 1			1048 3	N			-0-			-0-								
11		0	1079	-0-	1079	2281			127 1			952 3	N			-0-			-0-								
12		0	1035	-0-	1035	3316			148 1			887 3	N			-0-			-0-								
01		3100 N	1001	-0-	-2099	1217			151 1			850 3	N			-0-			-0-								
02		2005 N	788	-0-	-1217	-0-			123 1			665 3	N			-0-			-0-								
THOMAS COURT												WELL #: 16X RRCID -> 154361				COMPL. DATE 05/16/1995				TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 3204							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-			-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-								
BIRD												WELL #: 1 RRCID -> 178555				COMPL. DATE 07/25/2000				TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2966 - 2980							
09		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-			317 1			2448 3	N			6			119								
10		0	2652	-0-	2652	2652			316 1			2336 3	N			-0-			119								
11		0	2433	-0-	2433	5085			261 1			2169 3	N			3			122								
12		0	2666	-0-	2666	7751			347 1			2316 3	N			3	105 1		20								
01		3100 N	2671	-0-	-429	7322			368 1			2303 3	N			-0-			20								
02		2800 N	2101	-0-	-699	6623			297 1			1804 3	N			-0-			20								
COURT, THOMAS												WELL #: 15X RRCID -> 181926				COMPL. DATE 02/12/2001				TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3003 - 3019							
09		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-			217 1			1586 3	N			-0-			-0-								
10		0	1768	-0-	1768	1768			221 1			1547 3	N			-0-			-0-								
11		0	1608	-0-	1608	3376			183 1			1425 3	N			-0-			-0-								
12		0	1661	-0-	1661	5037			228 1			1433 3	N			-0-			-0-								
01		3100 N	1775	-0-	-1325	3712			255 1			1520 3	N			-0-			-0-								
02		2800 N	1341	-0-	-1459	2253			200 1			1141 3	N			-0-			-0-								

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3043 - 3056														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	N	-0-			-0-
10	0	159	-0-	159	159	17	1	142	3	N	-0-			-0-
11	0	150	-0-	150	309	14	1	136	3	N	-0-			-0-
12	0	95	-0-	95	404	11	1	84	3	N	-0-			-0-
01	521 N	117	-0-	-404	-0-	15	1	102	3	N	-0-			-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	15	1	102	3	N	-0-			-0-
COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3081 - 3097														
09	480 N	381	-0-	-99	-0-	40	1	341	3	N	-0-			-0-
10	0	285	-0-	285	285	31	1	254	3	N	-0-			-0-
11	0	314	-0-	314	599	30	1	284	3	N	-0-			-0-
12	0	252	-0-	252	851	30	1	222	3	N	-0-			-0-
01	1043 N	192	-0-	-851	-0-	24	1	168	3	N	-0-			-0-
02	280 N	155	-0-	-125	-0-	20	1	135	3	N	-0-			-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707 STRAWN COAL CO. WELL #: 18B RRCID -> 018374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2989 PERF. 3013 - 3025														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
BIRD, HENRY WELL #: 7 W RRCID -> 215635 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3020 - 3040														
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-			-0-
10	0	92	-0-	92	92	4	1	88	2	N	-0-			-0-
11	0	85	-0-	85	177	3	1	82	2	N	-0-			-0-
12	0	87	-0-	87	264	2	1	85	2	N	-0-			-0-
01	0	92	-0-	92	356	20	1	72	2	N	-0-			-0-
02	449 N	93	-0-	-356	-0-	11	1	82	2	N	-0-			-0-
STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707 BALL WELL #: 1 D RRCID -> 076163 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2960 - 2978														
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	47	1	842	2	N	-0-			-0-
10	0	811	-0-	811	811	36	1	775	2	N	-0-			-0-
11	0	941	-0-	941	1752	36	1	905	2	N	-0-			-0-
12	0	969	-0-	969	2721	27	1	942	2	N	-0-			-0-
01	0	1538	-0-	1538	4259	338	1	1200	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	929	-0-	-1871	2388	111	1	818	2	N	-0-			-0-
BALL "ASHWORTH" WELL #: 1 RRCID -> 086556 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2980 - 2990														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86574 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.// 835707									
BALL		WELL #: 2		RRCID -> 128255		COMPL. DATE 06/29/1988		TOTAL DEPTH		3002 PERF. 1987 - 3002	
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BALL		WELL #: 11		RRCID -> 161184		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH		2981 PERF. 1969 - 2988	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
BALL "ASHWORTH"		WELL #: 2		RRCID -> 165539		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH		2996 PERF. 1956 - 2996	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BALL		WELL #: 23		RRCID -> 241378		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH		3721 PERF. 3272 - 3358	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
BALL		WELL #: 24		RRCID -> 255750		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH		3830 PERF. 3204 - 3223	
09	420 N	406	-0-	-14	-0-	21 1	385 2	N	-0-		-0-
10	0	393	-0-	393	393	17 1	376 2	N	-0-		-0-
11	0	414	-0-	414	807	15 1	399 2	N	-0-		-0-
12	0	439	-0-	439	1246	11 1	428 2	N	-0-		-0-
01	0	413	-0-	413	1659	91 1	322 2	N	-0-		-0-
02	1985 N	326	-0-	-1659	-0-	39 1	287 2	N	-0-		-0-
BALL		WELL #: 27		RRCID -> 273851		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 3044 - 3092	
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	25 1	444 2	N	-0-		-0-
10	0	490	-0-	490	490	21 1	469 2	N	-0-		-0-
11	0	446	-0-	446	936	17 1	429 2	N	-0-		-0-
12	0	258	-0-	258	1194	7 1	251 2	N	-0-		-0-
01	0	423	-0-	423	1617	93 1	330 2	N	-0-		-0-
02	1968 N	351	-0-	-1617	-0-	42 1	309 2	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
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-						
CONWAY, J. W.														WELL #: 6		RRCID -> 018390		COMPL. DATE 10/25/1945		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3080 - 3992	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
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-						
CONWAY, J. W.														WELL #: 12		RRCID -> 034922		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH		4138 PERF. 600 - 4135	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38					
10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38					
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38					
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38					
CONWAY, J. W.														WELL #: 11A		RRCID -> 176864		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH		3990 PERF. 3960 - 0	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC														221932									
JIANT-HINKSON "A"														WELL #: 2		RRCID -> 194309		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH		4450 PERF. 4109 - 4201	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
G & F OIL, INC.														292000									
CROSLAND, B.M.														WELL #: 1		RRCID -> 076553		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH		4305 PERF. N/A	
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2				N	-0-						90					
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2				N	-0-						90					
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2				N	-0-						90					
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2				N	-0-						90					
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2				N	-0-						90					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						90					

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000											
TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	126098	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	3992	PERF. 3922	-	3950		
M 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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-			32 2			N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-			40 2			N	-0-			-0-
12	0	20	-0-	20	20			20 2			N	-0-			-0-
01	0	21	-0-	21	41			21 2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	41						N	NO RPT			-0-

WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	188098	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2337	-	2374		
09	120 N	76	-0-	-44	-0-			76 2			N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-			62 2			N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-			62 2			N	-0-			-0-
12	93 N	32	-0-	-61	-0-			32 2			N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-			29 2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HOLUB, DAVID M.		396580													
HOLUB, CYRUS		WELL #:		2	RRCID ->	038901	COMPL. DATE	03/22/1966	TOTAL DEPTH	3930	PERF. N/A				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284													
SANDERS, WM.		WELL #:		2A	RRCID ->	037201	COMPL. DATE	07/18/1965	TOTAL DEPTH	3965	PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RITCHIE NORDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	037771	COMPL. DATE	01/23/1993	TOTAL DEPTH	3937	PERF. 2498	-	2520		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SANDERS, W. M.		WELL #:		3A	RRCID ->	038630	COMPL. DATE	09/16/1965	TOTAL DEPTH	4040	PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)			//CONT.// 86575 333			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC			//CONT.// 614284																
HODGKINS, C. L.			WELL #: 1			RRCID -> 039503			COMPL. DATE 06/10/1966			TOTAL DEPTH 3916 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
NOWAK-HOLUB					WELL #: 1	RRCID -> 185967	COMPL. DATE 11/05/2001			TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4162 - 4230									
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	23						N	NO RPT					-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	23						N	NO RPT					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	23						N	NO RPT					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	23						N	NO RPT					-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	23						N	NO RPT					-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	23						N	NO RPT					-0-	
PANTHER CITY ENERGY LLC					638494														
CLARK, GRAHAME					WELL #: 1	RRCID -> 192928	COMPL. DATE 01/20/2003			TOTAL DEPTH 4445 PERF. 3808 - 3835									
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9612						Y	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9612						Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9612						Y	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9612						Y	-0-					-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	9612						Y	-0-					-0-	
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	6812						Y	-0-					-0-	
CRAWFORD					WELL #: 1H	RRCID -> 267535	COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3428 - 3433									
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-	
PEBA OIL & GAS, INC.					648640														
HOLUB, HENRY					WELL #: 1	RRCID -> 071059	COMPL. DATE 03/10/1977			TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.					709694														
STOCKSTILL, NOBLE					WELL #: 1	RRCID -> 143318	COMPL. DATE 05/03/1978			TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3666 - 3671									
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
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	
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2003																			

STRAWN, N. (BEND CONGL.)														CNTY: PALO PINTO	
TRACER OPERATING, INC.															
SANDERS, WM.															
WELL #: 1A RRCID -> 034786 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 3893 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	EOM BALANCE
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-				47
10	558 N	348	-0-	-210	-0-	348	2			N	-0-				47
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-				47
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-				47
01	0	871	-0-	871	-0-	854	2	17	9	N	15				62
02	1402 N	531	-0-	-871	-0-	421	2	110	9	N	100				162

WHARTON, RITCHIE														3650 - 3658	
WELL #: 6 RRCID -> 158080 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 3893 PERF. 3650 - 3658															
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				-0-
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				-0-

NOWAK-HOLUB														4184 - 4220	
WELL #: 2 RRCID -> 186427 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4184 - 4220															
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1188	2	18	9	N	16				98
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1225	2	13	9	N	12				110
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1247	2	122	9	N	111	94	1		127
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-				127
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1191	2	14	9	N	13				140
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1242	2	13	9	N	12				152

MADDUX-44-														3894 - 3900	
WELL #: 1 RRCID -> 221479 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3894 - 3900															
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-				-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-				-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-				-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-				-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-
02	140 N	45	-0-	-95	-0-	45	2			N	-0-				-0-

MADDUX -44- A														3914 - 3921	
WELL #: 2 RRCID -> 221594 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3914 - 3921															
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-				-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-				-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-				-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-				-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-
02	140 N	45	-0-	-95	-0-	45	2			N	-0-				-0-

POPP														3902 - 3912	
WELL #: 6 RRCID -> 225115 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3902 - 3912															
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-				-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				-0-
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-				-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				-0-

STRAWN, N(BIG SALINE CONGL.)		86575 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DOUGLAS OIL & GAS OPERATING, LLC		227362												
GUY ROBINSON RANCH		WELL #:	5	RRCID ->	092357	COMPL. DATE	02/16/1981	TOTAL	DEPTH	3962	PERF. 3938 - 3959			
M	ALLOW 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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRACER OPERATING, INC.		863965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
RITCHIE "B"		WELL #:	1	RRCID ->	137745	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL	DEPTH	5700	PERF. 2602 - 2660			
09	3000 N	5627	-0-	2627	3402	5337 2	290 9	N	264	167 1				185
10	3100 N	6087	-0-	2987	6389	5865 2	222 9	N	202	311 1				76
11	9839 X	3450	-0-	-6389	-0-	3396 2	54 9	N	49	71 1				54
12	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3250 2	46 9	N	42					96
01	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5044 2	176 9	N	160	178 1				78
02	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4522 2	92 9	N	84					162
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			
09	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3		Y	-0-					-0-
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3		Y	-0-					-0-
11	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3		Y	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-					-0-
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 3		Y	-0-					-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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-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-
TRACER OPERATING, INC.		863965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
POPP		WELL #:	4	RRCID ->	225114	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL	DEPTH	4400	PERF. 3964 - 3980			
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-					-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-					-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-					-0-
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 2		N	-0-					-0-
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	207 2		N	-0-					-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		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			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
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		
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
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			40
10	0	90	-0-	90	90	90	2			N	-0-			40
11	0	71	-0-	71	161	71	2			N	-0-			40
12	0	64	-0-	64	225	64	2			N	-0-			40
01	0	77	-0-	77	302	77	2			N	-0-			40
02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62	2			N	-0-			40
GTG OPERATING, LLC				337080										
STUART, J.N. "A"		WELL #:		11	RRCID -> 282551		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH		3969 PERF. 3175 -	3181		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	0	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-			-0-
10	0	29	-0-	29	54	29	2			N	-0-			-0-
11	0	28	-0-	28	82	28	2			N	-0-			-0-
12	0	31	-0-	31	113	31	2			N	-0-			-0-
01	147 N	34	-0-	-113	-0-	34	2			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
STUART ESTATE "49"		WELL #:		5	RRCID -> 245234		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH		3998 PERF. 3787 -	3791		
09	0	135	-0-	135	135	135	2			N	-0-			183
10	0	124	-0-	124	259	124	2			N	-0-			183
11	0	151	-0-	151	410	151	2			N	-0-			183
12	0	157	-0-	157	567	157	2			N	-0-			183
01	715 N	148	-0-	-567	-0-	148	2			N	-0-			183
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			183
MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
HEATH, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID -> 207009		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH		4252 PERF. 4023 -	4030		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
HEATH 60		WELL #:		1	RRCID -> 262030		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH		4342 PERF. 3762 -	3798		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) //CONT.// 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
TARPOON OIL & GAS CO. 836178												
ROBINSON, GUY "68" WELL #: 1D RRCID -> 246476 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3750 - 3768												
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	125
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215												
HART RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 274792 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3788 - 3818												
09	30 N		14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-	-0-
10	0		7	-0-	7	-0-	7	2		N	-0-	-0-
11	0		4	-0-	4	-0-	11	4	2	N	-0-	-0-
12	0		19	-0-	19	-0-	30	19	2	N	-0-	-0-
01	49 N		19	-0-	-30	-0-	19	2		N	-0-	-0-
*02	5 N		5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
ANTLE OPERATING, INC. 026646												
HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 3 RRCID -> 162527 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3980 - 3984												
09	358 R		358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-	3
10	0		331	-0-	331	-0-	331	2		N	-0-	3
11	0		331	-0-	331	-0-	662	331	2	N	-0-	3
12	0		323	-0-	323	-0-	985	323	2	N	-0-	3
01	0		390	-0-	390	-0-	1375	390	2	N	-0-	3
02	1654 R		279	-0-	-1375	-0-	279	2		N	-0-	3
BACON ENERGY 042398												
LANE WELL #: 104 RRCID -> 161858 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3987 - 3992												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
LANE WELL #: 105 RRCID -> 162937 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3834 - 3842												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 165740 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3952 - 3976												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO									
BACON ENERGY		//CONT.// 042398															
LANE		WELL #: 107		RRCID -> 167864		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3938 - 3942							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
BRAKA OPERATING, L.L.C. COPELAND RANCH				088563 WELL #: 8		RRCID -> 155289		COMPL. DATE 10/26/1987		TOTAL DEPTH 3923		PERF. 3462 - 3522					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
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-	
NORTH LAKE RESOURCES LLC ROSS				100308 WELL #: 1		RRCID -> 169821		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 3848		PERF. 3669 - 3784					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC STEPHEN, PAUL				221932 WELL #: 10		RRCID -> 147626		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 3637		PERF. 3520 - 3530					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
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-	
PONTREMOLLE				WELL #: 2		RRCID -> 154605		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3946 - 3958					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	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					
09	14B DENY	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-	
10	14B DENY	2	-0-	2	3	2	3			Y	-0-					-0-	
11	14B DENY	2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-					-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-	
02	5 R	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)										49B		CNTY: PALO PINTO							
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC																			
HINKSON																			
										WELL #: 15		RRCID -> 166330		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3540 - 3548	
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			
09	2 #	1	-0-	-1	-0-		1 3			Y	-0-					-0-			
10	0	2	-0-	2	2		2 3			Y	-0-					-0-			
11	0	2	-0-	2	4		2 3			Y	-0-					-0-			
12	0	1	-0-	1	5		1 3			Y	-0-					-0-			
01	0	1	-0-	1	6		1 3			Y	-0-					-0-			
02	7 R	1	-0-	-6	-0-		1 3			Y	-0-					-0-			
ANKENBAUER										WELL #: 1		RRCID -> 169206		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 3980		PERF. 3514 - 3538	
09	9 #	4	-0-	-5	-0-		4 3			Y	-0-					-0-			
10	11 #	7	-0-	-4	-0-		7 3			Y	-0-					-0-			
11	11 #	6	-0-	-5	-0-		6 3			Y	-0-					-0-			
12	11 #	3	-0-	-8	-0-		3 3			Y	-0-					-0-			
01	11 #	1	-0-	-10	-0-		1 3			Y	-0-					-0-			
02	7 #	3	-0-	-4	-0-		3 3			Y	-0-					-0-			
HINKSON										WELL #: 19		RRCID -> 177559		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3840 - 3848	
09	2 #	1	-0-	-1	-0-		1 3			Y	-0-					-0-			
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2 3			Y	-0-					-0-			
11	2 #	1	-0-	-1	-0-		1 3			Y	-0-					-0-			
12	2 #	1	-0-	-1	-0-		1 3			Y	-0-					-0-			
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-			
02	2 #	1	-0-	-1	-0-		1 3			Y	-0-					-0-			
HINKSON "79"										WELL #: 7906		RRCID -> 280941		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 3625 - 3635	
09	30 #	4	-0-	-26	-0-		4 3			N	-0-					-0-			
10	0	7	-0-	7	-0-		7 3			N	-0-					-0-			
11	13 R	6	-0-	-7	-0-		6 3			N	-0-					-0-			
12	11 #	3	-0-	-8	-0-		3 3			N	-0-					-0-			
01	0	1	-0-	1	-0-		1 3			N	-0-					-0-			
02	7 #	3	-0-	-4	-0-		3 3			N	-0-					-0-			
HINKSON										WELL #: 3		RRCID -> 283083		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 3986		PERF. 3608 - 3613	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	14B DENY	1	-0-	1	1		1 3			N	-0-					-0-			
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-			
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-			
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-			
02	H15 VIOL	1	-0-	1	2		1 3			N	-0-					-0-			
STEPHEN, PAUL										WELL #: 3		RRCID -> 283085		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH 4486		PERF. 3169 - 3198	
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
HINKSON										WELL #: 4		RRCID -> 283318		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3623 - 3628	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	14B DENY	1	-0-	1	1		1 3			N	-0-					-0-			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-			
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-			
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-			
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-			

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)										49B		CNTY: PALO PINTO											
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC										//CONT.//		86577 200		ASSOCIATED									
HINKSON-CALDWELL										//CONT.//		221932											
										WELL #:		1		RRCID -> 283339		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 3544 - 3752			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
09	14B DENY	1	-0-	1	1			1 3			N	-0-						-0-					
10	14B DENY	2	-0-	2	3			2 3			N	-0-						-0-					
11	14B DENY	1	-0-	1	4			1 3			N	-0-						-0-					
12	H15 VIOL	1	-0-	1	5			1 3			N	-0-						-0-					
01	H15 VIOL	1	-0-	1	6			1 3			N	-0-						-0-					
02	H15 VIOL	1	-0-	1	7			1 3			N	-0-						-0-					
STEPHEN, PAUL										WELL #:		5U		RRCID -> 283800		COMPL. DATE 08/28/1987		TOTAL DEPTH 4360		PERF. 3157 - 3174			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
HINKSON										WELL #:		11		RRCID -> 285164		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 4002		PERF. 3603 - 3616			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
02	H15 VIOL	1	-0-	1	1			1 3			N	-0-						-0-					
HINKSON										WELL #:		12		RRCID -> 285165		COMPL. DATE 11/03/1995		TOTAL DEPTH 4001		PERF. 3552 - 3568			
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	H15 VIOL	1	-0-	1	1			1 3			N	-0-						-0-					
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-						-0-					
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-						-0-					
HINKSON										WELL #:		7703		RRCID -> 286270		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 4006 - 4152			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
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-					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS										238196													
CARTER - 40										WELL #:		2		RRCID -> 163119		COMPL. DATE 01/29/1997		TOTAL DEPTH 4380		PERF. 4110 - 4131			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
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-					

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		//CONT.//		238196										
CARTER "2"-40		WELL #:		1	RRCID -> 163889		COMPL. DATE 08/04/1996		TOTAL DEPTH 4339		PERF. 4216 - 42266			
M	ALLOW 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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489										
RIEBE, JIM H.				WELL #:		1	RRCID -> 265299		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 4616		PERF. 3990 - 4006	
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10	0	31	-0-	31	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11	61 R	30	-0-	-31	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	0	25	-0-	25	-0-	25	2			N	-0-			-0-
01	0	15	-0-	15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	56 R	16	-0-	-40	-0-	16	2			N	-0-			-0-
G & F OIL, INC.				292000										
AGUIRRE				WELL #:		6	RRCID -> 156021		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3910 - 3988	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
AGUIRRE				WELL #:		8	RRCID -> 156723		COMPL. DATE 11/28/1995		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4028 - 4032	
09	2820 #	292	-0-	-2528	-0-	292	2			N	-0-			7
10	5621 R	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-			7
11	4370 R	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-			7
12	5768 R	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-			7
01	2914 #	1550	-0-	-1364	-0-	1550	2			N	-0-			7
02	2632 #	NO RPT	-0-	-2632	-0-					N	NO RPT			7
AGUIRRE				WELL #:		9	RRCID -> 159687		COMPL. DATE 03/02/2022		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3988 - 3994	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
AGUIRRE				WELL #:		11	RRCID -> 235430		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 4148 - 4164	
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-			7
10	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			7
11	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-			7
12	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-			7
01	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-			7
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			7

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000												
AGUIRRE		WELL #: 12		RRCID -> 265316		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4016 - 4040				
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
09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	N	3			49
10	174 R	174	-0-	-0-	-0-	170	2	4	9	N	4			53
11	156 R	156	-0-	-0-	-0-	150	2	6	9	N	5			58
12	169 R	169	-0-	-0-	-0-	165	2	4	9	N	4			62
01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3	9	N	3			65
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			65

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988										
STUART ESTATE "50"				WELL #: 3D		RRCID -> 160633		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 4381		PERF. 3604 - 3614		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

J-TEC OPERATING, LLC				427739										
IONI CREEK 60				WELL #: 9		RRCID -> 154006		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 3852 - 3861		
09	210 #	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-			-0-
10	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-			-0-
11	0	165	-0-	165	-0-	165	3			N	-0-			-0-
12	0	118	-0-	118	-0-	118	3			N	-0-			-0-
01	0	220	-0-	220	-0-	220	3			N	-0-			-0-
*02	706 R	203	-0-	-503	-0-	203	3			N	-0-			-0-

IONI CREEK 60				WELL #: 11		RRCID -> 154839		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 4034		PERF. 3842 - 3850		
09	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-			-0-
10	186 #	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-			-0-
11	0	143	-0-	143	-0-	143	3			N	-0-			-0-
12	245 R	102	-0-	-143	-0-	102	3			N	-0-			-0-
01	0	191	-0-	191	-0-	191	3			N	-0-			-0-
02	368 R	177	-0-	-191	-0-	177	3			N	-0-			-0-

MOSAIC OIL LLC				589978										
AGUIRRE				WELL #: 4		RRCID -> 152888		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3958 - 3964		
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	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
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

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B	CNTY: PALO PINTO			
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.//		614284							
101 RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 224935		COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH	4237	PERF. 3560	- 3563
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
DEAN		WELL #:		3R	RRCID -> 265376		COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3620	- 3640
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
WHARTON		WELL #:		1 B	RRCID -> 285362		COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3519	- 3524
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	H15 VIOL	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-
PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:		638494 2	RRCID -> 282156		COMPL. DATE 08/25/1991	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3268	- 3282
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BORCHERS-WILBAR		WELL #:		3	RRCID -> 286243		COMPL. DATE 06/01/2015	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3450	- 3582
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
QUEST PETROLEUM COMPANY		WELL #:		684629 5	RRCID -> 236849		COMPL. DATE 02/16/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4138	- 4142
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2				-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2				-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2				-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2				-0-
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2				-0-
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25	2				-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B	CNTY: PALO PINTO				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223								
CRAWFORD		WELL #:		1D	RRCID ->	168635	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3524 - 3534	
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	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	8	RRCID ->	161178	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	4115	PERF. 3890 - 3922
09	507 R	507	-0-	-0-	-0-	76	1	431	3	Y	-0-	-0-
10	0	430	-0-	430	430	71	1	359	3	Y	-0-	-0-
11	0	425	-0-	425	855	64	1	361	3	Y	-0-	-0-
12	0	397	-0-	397	1252	71	1	326	3	Y	-0-	-0-
01	1718 R	466	-0-	-1252	-0-	81	1	370	3	Y	14	6
						15	9					
02	448 #	439	-0-	-9	-0-	78	1	361	3	Y	-0-	6
STUART, ELLEN G. "C"				WELL #:	6	RRCID ->	170675	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3753 - 3756
09	2640 #	1312	-0-	-1328	-0-	137	1	1175	3	N	-0-	22
10	0	2004	-0-	2004	2004	217	1	1787	3	N	-0-	22
11	0	1634	-0-	1634	3638	157	1	1477	3	N	-0-	22
12	0	1520	-0-	1520	5158	182	1	1338	3	N	-0-	22
01	6642 R	1484	-0-	-5158	-0-	189	1	1295	3	N	-0-	22
02	1820 #	941	-0-	-879	-0-	122	1	819	3	N	-0-	22
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	13	RRCID ->	190791	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3870 - 3876
09	540 #	486	-0-	-54	-0-	72	1	392	3	Y	20	31
						22	9					
10	0	509	-0-	509	509	77	1	410	3	Y	20	27
						22	9					
11	0	440	-0-	440	949	64	1	361	3	Y	14	16
						15	9					
12	0	365	-0-	365	1314	66	1	285	3	Y	13	29
						14	9					
01	1697 R	383	-0-	-1314	-0-	70	1	294	3	Y	17	20
						19	9					
02	448 #	369	-0-	-79	-0-	67	1	292	3	Y	9	29
						10	9					
STUART, ELLEN G. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	200489	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3939 - 3943
09	360 #	316	-0-	-44	-0-	33	1	283	3	N	-0-	-0-
10	0	316	-0-	316	316	34	1	282	3	N	-0-	-0-
11	0	333	-0-	333	649	32	1	301	3	N	-0-	-0-
12	0	360	-0-	360	1009	43	1	317	3	N	-0-	-0-
01	1379 R	370	-0-	-1009	-0-	47	1	323	3	N	-0-	-0-
02	555 R	555	-0-	-0-	-0-	72	1	483	3	N	-0-	-0-
FEE-STUART				WELL #:	1	RRCID ->	200627	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	4085	PERF. 3848 - 3860
09	267 R	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	3	N	-0-	-0-
10	0	230	-0-	230	230	25	1	205	3	N	-0-	-0-
11	0	200	-0-	200	430	19	1	181	3	N	-0-	-0-
12	0	66	-0-	66	496	8	1	58	3	N	-0-	-0-
01	496 R	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-
02	252 #	84	-0-	-168	-0-	11	1	73	3	N	-0-	-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO																
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																
LONG RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
LONG RANCH WELL #: 22 RRCID -> 251546 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3244 - 3432																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471																
09	930 #	655	-0-	-275	-0-	71	1	584	3	N	-0-					-0-
10	0	605	-0-	605	605	68	1	537	3	N	-0-					-0-
11	0	508	-0-	508	1113	61	1	447	3	N	-0-					-0-
12	0	716	-0-	716	1829	78	1	638	3	N	-0-					-0-
01	2404 R	575	-0-	-1829	-0-	70	1	505	3	N	-0-					-0-
02	616 #	547	-0-	-69	-0-	68	1	479	3	N	-0-					-0-
LONG RANCH WELL #: 29 RRCID -> 282543 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3325 - 3335																
09	330 #	158	-0-	-172	-0-	12	1	146	3	N	-0-					-0-
10	0	150	-0-	150	150	11	1	139	3	N	-0-					-0-
11	0	146	-0-	146	296	11	1	135	3	N	-0-					-0-
12	0	146	-0-	146	442	11	1	135	3	N	-0-					-0-
01	580 R	138	-0-	-442	-0-	11	1	127	3	N	-0-					-0-
02	140 #	119	-0-	-21	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
LONG RANCH WELL #: 14 RRCID -> 283601 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3205 - 3368																
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
T & S OIL & GAS, LLC 833788																
BARRON WELL #: 9 RRCID -> 217014 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3330 - 3338																
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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 PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

ROBINSON RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 173815 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4050 - 4055																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBINSON RANCH WELL #: 2 D RRCID -> 208081 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4332 - 4400																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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																			
09	600	R	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2				N	-0-					-0-
10	604	R	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2				N	-0-					-0-
11	565	R	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2				N	-0-					-0-
12	502	R	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2				N	-0-					-0-
01	530	R	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2				N	-0-					-0-
02	444	R	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2				N	-0-					-0-

WALTER WELL #: 1 RRCID -> 255951 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3880 - 4060																			
09	928	R	928	-0-	-0-	-0-	-0-	928	2				N	-0-					83
10	1023	#	220	-0-	-803	-0-	-0-	220	2				N	-0-					83
11	1380	#	70	-0-	-1310	-0-	-0-	70	2				N	-0-					83
12	1426	#	37	-0-	-1389	-0-	-0-	37	2				N	-0-					83
01	1426	#	72	-0-	-1354	-0-	-0-	72	2				N	-0-					83
02	868	#	494	-0-	-374	-0-	-0-	494	2				N	-0-					83

BRANT WELL #: 1 RRCID -> 277652 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4000 - 4030																			
09	660	#	575	-0-	-85	-0-	-0-	575	2				N	-0-					65
10	682	#	449	-0-	-233	-0-	-0-	449	2				N	-0-					65
11	1828	R	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	1828	2				N	-0-					65
12	1290	R	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1290	2				N	-0-					65
01	2908	R	2908	-0-	-0-	-0-	-0-	2895	2			13	9	N	12				77
02	1846	R	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	1844	2			2	9	N	2				79

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965										
DAVID HOLUB		WELL #:		2	RRCID -> 281123		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 3986 - 4114			
M	ALLOW 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
09	240 #	127	-0-	-113	-0-	127	2			N	-0-			19
10	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			19
11	679 R	679	-0-	-0-	-0-	673	2	6	9	N	5			24
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			24
01	372 #	187	-0-	-185	-0-	187	2			N	-0-			24
02	336 #	73	-0-	-263	-0-	73	2			N	-0-			24
DAVID HOLUB		WELL #:		3	RRCID -> 281137		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4286		PERF. 4050 - 4100			
09	240 #	127	-0-	-113	-0-	127	2			N	-0-			19
10	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			19
11	300 #	296	-0-	-4	-0-	289	2	7	9	N	6			25
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			25
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			25
02	280 #	73	-0-	-207	-0-	73	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
STUART, JULIA		WELL #:		10	RRCID -> 190809		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 4718		PERF. 3758 - 3768			
09	540 N	530	-0-	-10	-0-	55	1	475	3	N	-0-			-0-
10	0	544	-0-	544	-0-	59	1	485	3	N	-0-			-0-
11	0	507	-0-	507	-0-	1051	49	458	3	N	-0-			-0-
12	0	533	-0-	533	-0-	1584	64	469	3	N	-0-			-0-
01	2169 N	585	-0-	-1584	-0-	74	1	511	3	N	-0-			-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	73	1	492	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489										
HEATH, ELIZABETH		WELL #:		6	RRCID -> 246062		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 4694		PERF. 3987 - 3995			
09	300 N	134	-0-	-166	-0-	134	2			N	-0-			-0-
10	0	147	-0-	147	-0-	147	2			N	-0-			-0-
11	264 N	117	-0-	-147	-0-	117	2			N	-0-			-0-
12	0	60	-0-	60	-0-	60	2			N	-0-			-0-
01	0	73	-0-	73	-0-	133	2			N	-0-			-0-
02	183 N	50	-0-	-133	-0-	50	2			N	-0-			-0-

STRONG (CONGL.)										CAPACITY										CNTY: PALO PINTO									
KARPER OIL & GAS CORPORATION										86718 500 451280 NON-ASSOCIATED																			
GRAGG, W. A., -A-										WELL #: 1 RRCID -> 018399 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 4205 PERF. 4096 - 4134									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							9											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							9											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							9											
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							9											
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							9											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							9											
GRAGG, W. A., -B-										WELL #: 1 RRCID -> 018400 COMPL. DATE 10/14/1954										TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4123 - 4128									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-											
11	14B2 EXT	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-											
GRAGG, W. A., -C-										WELL #: 1 RRCID -> 018401 COMPL. DATE 02/21/1955										TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4145 - 4149									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-											
11	14B2 EXT	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-											
GRAGG, W. A., -G-										WELL #: 1 RRCID -> 018403 COMPL. DATE 05/07/1960										TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4094 - 4096									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							14											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							14											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							14											
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							14											
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							14											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							14											
GRAGG, W. A., -K-										WELL #: 1 RRCID -> 018404 COMPL. DATE 10/22/1960										TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4133 - 4155									
09	0	950	-0-	950	950	947	2	3	9	N	3	3	8					14											
10	0	1496	-0-	1496	2446	1495	2	1	9	N	1	1	8					14											
11	0	1373	-0-	1373	3819	1373	2			N	-0-							14											
12	0	1515	-0-	1515	5334	1515	2			N	-0-							14											
01	0	1336	-0-	1336	6670	1336	2			N	-0-							14											
02	1288 N	NO RPT	-0-	-1288	5382					N	NO RPT							14											
W.A. GRAGG -G-										WELL #: 2 RRCID -> 208449 COMPL. DATE 01/07/2005										TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4148 - 4158									
09	0	105	-0-	105	105	105	2			N	-0-							105											
10	0	166	-0-	166	271	166	2			N	-0-							105											
11	0	153	-0-	153	424	153	2			N	-0-							105											
12	0	168	-0-	168	592	168	2			N	-0-							105											
01	0	148	-0-	148	740	148	2			N	-0-							105											
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	712					N	NO RPT							105											
GRAGG										WELL #: 2 RRCID -> 216251 COMPL. DATE 04/17/2006										TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4040 - 4072									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							36											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							36											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							36											
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							36											
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							36											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							36											

STRONG (CONGL.)														
STOVALL OPERATING CO.														
SBG														
WELL #: 2 RRCID -> 215291 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4332 - 4336														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2						N	-0-
10	0	591	-0-	-0-	591	591	2						N	-0-
11	0	880	-0-	-0-	880	1471	2						N	-0-
12	0	820	-0-	-0-	820	2291	2						N	-0-
01	0	811	-0-	-0-	811	3102	2						N	-0-
02	2800 N	773	-0-	-0-	-2027	1075	2						N	-0-
STRONG, SW (CONGL. "A")														
SKY RESOURCES, INC.														
JOHNSON, M.R.														
WELL #: 10 RRCID -> 080498 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4078														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
STRONG, SW (CONGL. D)														
KRAMER OPERATING, LLC														
DOOLEY, C.														
WELL #: 1 RRCID -> 103206 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4146 - 4149														
09	900 N	857	-0-	-43	-0-	857	3						Y	-0-
10	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	3						Y	-0-
11	0	826	-0-	826	-0-	826	3						Y	-0-
12	0	860	-0-	860	-0-	1686	3						Y	-0-
01	0	1318	-0-	1318	-0-	3004	3						Y	-0-
02	2800 N	118	-0-	-2682	-0-	322	3						Y	-0-
DOOLEY, C.														
WELL #: 4 RRCID -> 114714 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4129 - 4133														
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	191	3	28	9	Y			25	45
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	249	3	37	9	Y			34	79
11	0	263	-0-	263	-0-	263	3	43	9	Y			39	118
12	0	287	-0-	287	-0-	550	3	43	9	Y			39	157
01	0	288	-0-	288	-0-	838	3	45	9	Y			41	25
02	1109 N	271	-0-	-838	-0-	235	3	36	9	Y			33	58
DOOLEY, C.														
WELL #: 3 RRCID -> 117997 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4195 - 4204														
09	2370 N	2195	-0-	-175	-0-	2195	3						Y	-0-
10	2170 N	1832	-0-	-338	-0-	1832	3						Y	-0-
11	0	2293	-0-	2293	-0-	2293	3						Y	-0-
12	0	1656	-0-	1656	-0-	3949	3						Y	-0-
01	0	1159	-0-	1159	-0-	5108	3						Y	-0-
02	2800 N	1702	-0-	-1098	-0-	4010	3						Y	-0-
DOOLEY														
WELL #: 7 RRCID -> 141955 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4190 - 4196														
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3						N	-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3						N	-0-
11	0	110	-0-	110	-0-	110	3						N	-0-
12	0	124	-0-	124	-0-	234	3						N	-0-
01	0	115	-0-	115	-0-	349	3						N	-0-
02	454 N	105	-0-	-349	-0-	105	3						N	-0-

STRONG, SW (CONGL. D)		//CONT.//	86725 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.			786408						
DOOLEY-CAUDILL		WELL #:	1	RRCID -> 232478	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH	4259	PERF. 4050	- 4054
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
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3			-0-
10	0	137	-0-	137	137	137 3			-0-
11	0	86	-0-	86	223	86 3			-0-
12	0	91	-0-	91	314	91 3			-0-
01	0	17	-0-	17	331	17 3			-0-
02	373 N	42	-0-	-331	-0-	42 3			-0-
STRONG, SW. (DUFFER)			86725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.			786408						
JOHNSON, M.R. #2		WELL #:	2	RRCID -> 080213	COMPL. DATE 12/16/1978	TOTAL DEPTH	4236	PERF. 4126	- 4146
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
M.R. JOHNSON #7		WELL #:	7	RRCID -> 080403	COMPL. DATE 12/29/1978	TOTAL DEPTH	4254	PERF. 4140	- 4170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
STUART (CONGLOMERATE)			86774 075	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
GTG OPERATING, LLC			337080						
J.N. STUART "A"		WELL #:	4	RRCID -> 172424	COMPL. DATE 03/02/1995	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3275	- 3290
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		11
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		11
STUART (ELLENBURGER)			86774 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
GTG OPERATING, LLC			337080						
STUART, J.N. A		WELL #:	15	RRCID -> 163557	COMPL. DATE 05/22/1997	TOTAL DEPTH	3920	PERF. 3802	- 3822
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		43
STUART (MARBLE FALLS 3500)			86774 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563						
STUART, J. N.		WELL #:	7425	RRCID -> 189443	COMPL. DATE 01/14/2002	TOTAL DEPTH	4438	PERF. 3540	- 3560
09	1980 R	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2			27
10	1900 R	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2			27
11	2003 R	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2			27
12	1751 R	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2			27
01	0	1842	-0-	1842	1842	1842 2			27
*02	3465 R	1623	-0-	-1842	-0-	1623 2			27

STUART (MARBLE FALLS 3500)		//CONT.//		86774 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
GTG OPERATING, LLC				337080						
STUART, J. N.		WELL #:		167	RRCID -> 196892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3523	PERF. 3513 - 3523
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STUART (MARBLE FALLS 3700)				86774 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
STUART, J. N.		WELL #:		202	RRCID -> 114219	COMPL. DATE 11/11/1984	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3664 - 3669	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					5
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					5
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					5
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					5
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID -> 173543	COMPL. DATE 07/15/1999	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3642 - 3650	
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-	-0-
10	0	15	-0-	15	15	15 2		N	-0-	-0-
11	0	4	-0-	4	19	4 2		N	-0-	-0-
12	0	8	-0-	8	27	8 2		N	-0-	-0-
01	0	25	-0-	25	52	25 2		N	-0-	-0-
02	82 R	30	-0-	-52	-0-	30 2		N	-0-	-0-
CRAWFORD		WELL #:		4	RRCID -> 178616	COMPL. DATE 06/13/2000	TOTAL DEPTH	3965	PERF. 3636 - 3640	
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-	-0-
10	0	15	-0-	15	15	15 2		N	-0-	-0-
11	0	4	-0-	4	19	4 2		N	-0-	-0-
12	0	8	-0-	8	27	8 2		N	-0-	-0-
01	0	25	-0-	25	52	25 2		N	-0-	-0-
02	82 R	30	-0-	-52	-0-	30 2		N	-0-	-0-
GTG OPERATING, LLC				337080						
STUART, J. N.		WELL #:		200 L	RRCID -> 113455	COMPL. DATE 09/02/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3758 - 3768	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
STUART, J N A		WELL #:		13	RRCID -> 164289	COMPL. DATE 07/25/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3648 - 3658	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	22
02	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	22

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	ALLOW 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
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
11	0	21	-0-	21	-0-	21	3			N	-0-			-0-
12	36 R	15	-0-	-21	-0-	15	3			N	-0-			-0-
01	0	28	-0-	28	-0-	28	3			N	-0-			-0-
02	54 R	26	-0-	-28	-0-	26	3			N	-0-			-0-
STUART HEIRS (STRAWN SAND) 86798 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932														
STEPHEN, PAUL WELL #: 4WD RRCID -> 141614 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1932 - 2690														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
HINKSON, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 143541 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 1883 - 1900														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403														
STUART HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 121084 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1076 - 1082														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 2 RRCID -> 123790 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1184 - 1194														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
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														
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
10	0	161	-0-	161	-0-	161	2			N	-0-			-0-
11	0	165	-0-	165	-0-	165	2			N	-0-			-0-
12	0	160	-0-	160	-0-	160	2			N	-0-			-0-
01	0	162	-0-	162	-0-	162	2			N	-0-			-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	648				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
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	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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
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	
09	1230 N	1112	-0-	-118	-0-	1112	2		N	-0-			185
10	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	1123	2		N	-0-			185
11	1140 N	1041	-0-	-99	-0-	1041	2		N	-0-			185
12	0	1028	-0-	1028	-0-	1028	2		N	-0-	161	1	24
01	2136 N	1108	-0-	-1028	-0-	1108	2		N	-0-			24
*02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			24
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
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		Y	-0-			84
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		Y	-0-			84
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3		Y	-0-			84
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3		Y	-0-			84
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		Y	-0-			84
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-			84
COX, JAMES A.				WELL #:	2	RRCID -> 102806		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2636	- 2647
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	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 (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-		261 3			N	-0-					-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-		268 3			N	-0-					-0-
11	240 N	203	-0-	-37	-0-		203 3			N	-0-					-0-
12	248 N	183	-0-	-65	-0-		183 3			N	-0-					-0-
01	248 N	205	-0-	-43	-0-		205 3			N	-0-					-0-
02	196 N	177	-0-	-19	-0-		177 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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
FOREMAN		WELL #:		1	RRCID -> 159987		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 4167 - 4171					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
G & F OIL, INC.				292000												
PADGETT RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 091448		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PROCO OPERATING CO., INC.				679595												
PADGETT RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 101488		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4114 - 4119					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2017								
TALPA (PALO PINTO A)		88235 480	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
DELRAY OIL, INC.		213275						
GILMOUR J.P.		WELL #:	RRCID -> 058286	COMPL. DATE 01/13/1974	TOTAL DEPTH	3582	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
THOMPSON, EULA HALE								
		WELL #:	RRCID -> 070904	COMPL. DATE 09/16/1976	TOTAL DEPTH	3910	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
STANDARD OIL TOOLS, INC.								
STOKES, HORACE		812830						
		WELL #:	RRCID -> 083190	COMPL. DATE 06/05/1979	TOTAL DEPTH	3456	PERF. 3056 - 3068	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			58
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	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

TAYLOR(CADDO)														
BALL PRODUCING CO.														
OSBORNE "B"														
88487 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND														
048164														
WELL #: 2 RRCID -> 093176 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2841 - 2852														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
09	0	29	-0-	29	62	29	2					N	-0-	69
10	0	26	-0-	26	88	26	2					N	-0-	69
11	0	35	-0-	35	123	35	2					N	-0-	69
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	123							N	NO RPT	69
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	123							N	NO RPT	69
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	95							N	NO RPT	69
TAYLOR HILL, S. (MISS)														
TC OIL AND GAS, LLC														
LAMBSHEAD RANCH 1088														
88530 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON														
840303														
WELL #: 1 RRCID -> 283940 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 4937 PERF. 4780 - 4937														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	39
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
TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE)														
PETEX														
WILSON "G"														
88570 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
659782														
WELL #: 2 RRCID -> 118131 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711														
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2					N	-0-	113
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	37	2	7	9			N	6	119
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2					N	-0-	119
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	81	2	77	9			N	70	189
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	18	2	8	9			N	7	196
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	97	2	24	9			N	22	218
TAYLOR-WILSON (DUFFER)														
PETEX														
SWENSON "55"														
88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS														
659782														
WELL #: 1 RRCID -> 209992 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062														
09	420 N	179	-0-	-241	-0-	179	2					N	-0-	55
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2					N	-0-	55
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2					N	-0-	55
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	362	2	4	9			N	4	59
01	434 N	323	-0-	-111	-0-	323	2					N	-0-	59
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2					N	-0-	59
SWENSON "55"														
WELL #: 2 RRCID -> 218221 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891							N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891							N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891							N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891							N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891							N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891							N	NO RPT	-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC														
WILSON "I"														
822615														
WELL #: 1 RRCID -> 120149 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
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-

TAYLOR-WILSON (DUFFER)														
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615														
WILSON (SUN)														
WELL #: 2 RRCID -> 124869 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		2	N		2	-0-	-0-	-0-		2	2			-0-
10		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	-0-
11		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	-0-
12		2	N	NO	RPT	-0-	-2	-0-				N	NO	-0-
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	-0-
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	-0-
WILSON (SUN)														
WELL #: 3 RRCID -> 144611 COMPL. DATE 02/27/1993 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996														
09		1	N		1	-0-	-0-	-0-		1	2			-0-
10		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	-0-
11		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	-0-
12		1	N	NO	RPT	-0-	-1	-0-				N	NO	-0-
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	-0-
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	-0-
WILSON, H. "E"														
WELL #: 2 RRCID -> 194315 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 4050														
09		89	N		89	-0-	-0-	-0-		89	2			-0-
10		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	-0-
11		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	-0-
12		93	N	NO	RPT	-0-	-93	-0-				N	NO	-0-
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	-0-
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	-0-
TEE JAY (CONGL)														
ANDERSON PRODUCTION														
COATES														
WELL #: 1 RRCID -> 109938 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3815 - 3818														
09		188	N		188	-0-	-0-	-0-		188	2			15
10		0			211	-0-	211	-0-			2			15
11		0			203	-0-	203	-0-			2			15
12		0			197	-0-	197	-0-			2			15
01		0			209	-0-	209	-0-			2			15
02		1000	N		180	-0-	-820	-0-		180	2			15
STERLING OIL AND GAS														
V. WALLENBERG 490														
WELL #: 2 RRCID -> 114865 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3913 - 3920														
09	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	-0-
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	-0-
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	-0-
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	-0-
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	-0-
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	-0-
V. WALLENBERG 490														
WELL #: 3 RRCID -> 115869 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4068 - 4083														
09	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	-0-
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	-0-
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	-0-
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	-0-
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	-0-
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	-0-

TEE JAY (CONGL)		//CONT.//		88667 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615							
SCOTT "A"		WELL #:		4		RRCID -> 245460		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
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	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	0		-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-											
SMITH		WELL #:		1 A		RRCID -> 087879		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 3650	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	101	N	101	-0-	-0-	B	101	2	N	-0-	-0-
10	0		107	-0-	-0-	B	107	2	N	-0-	-0-
11	0		99	-0-	-0-	B	99	2	N	-0-	-0-
12	0		110	-0-	-0-	B	110	2	N	-0-	-0-
01	0		107	-0-	-0-	B	107	2	N	-0-	-0-
02	522	N	99	-0-	-0-	B	423	99	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543							
PENCE		WELL #:				RRCID -> 072415		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 4027 PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	25
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	25
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	25
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-											
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	
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
02	0	N	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	392	-0-	392	392	390	3	2	9	N	2			132
10	0	315	-0-	315	707	315	3			N	-0-			132
11	0	249	-0-	249	956	248	3	1	9	N	1			133
12	0	138	-0-	138	1094	137	3	1	9	N	1			134
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1094					N	NO RPT			134
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1094					N	NO RPT			134
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			
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
TEXAS-57 (STRAWN 3100)		89131 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WB MULLIN OPERATING LLC		902609												
STEPHENS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	144241	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	4258	PERF. 3165 - 3172			
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
THORP SPRINGS (BONNIE SAND)		89583 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
JERICHO ENERGY, INC		432097												
GUERRY, GRADY		WELL #:		13	RRCID ->	129749	COMPL. DATE	01/11/1989	TOTAL DEPTH	965	PERF. 732 - 771			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
GUERRY, GRADY		WELL #:		12	RRCID ->	130266	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	838	PERF. 792 - 803			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THRIFTY (MARBLE FALLS)		89779 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
ANEJO PRODUCTION, LLC		025387												
BROWN COUNTY FEE		WELL #:		2	RRCID ->	018427	COMPL. DATE	05/02/1949	TOTAL DEPTH	2267	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

THRIFTY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		89779 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
REACH OIL				695802												
NEWTON A.J.		WELL #:		1	RRCID ->	064344	COMPL. DATE	10/06/1975	TOTAL DEPTH	2281	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190												
ALLCORN, H. L., ET UX				WELL #:	1	RRCID ->	018422	COMPL. DATE	10/24/1948	TOTAL DEPTH	2441	PERF.	2316	-	2360	
09	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

CASON, WILL				WELL #:		RRCID ->	018423	COMPL. DATE	01/13/1948	TOTAL DEPTH	2321	PERF.	2284	-	2320	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2011																

CASON, WILL				WELL #:	4	RRCID ->	018424	COMPL. DATE	02/07/1946	TOTAL DEPTH	2334	PERF.	2326	-	2334	
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

PARNELL, DOYLE				WELL #:	1	RRCID ->	053582	COMPL. DATE	09/27/1972	TOTAL DEPTH	2343	PERF.	N/A			
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					49
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					49
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					49
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					49
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					49
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					49

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)				89784 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
D.J. & T. ENERGY				196227												
SAGE-KEPLER				WELL #:	1	RRCID ->	125727	COMPL. DATE	10/28/1987	TOTAL DEPTH	2551	PERF.	2480	-	2500	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)		//CONT.//		89784 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
D.J. & T. ENERGY		//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE-OTT "A"		WELL #:		2	RRCID -> 227674		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 2582		PERF. 2366 - 2442					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC.		WELL #:		448229	RRCID -> 131264		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2440 - 2472					
HTR-REEVES				1												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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																
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
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
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												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BOWEN, A. J.		WELL #:		3	RRCID -> 120882		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2342 - 2522					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)														
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.														
BOWEN, A. J.														
//CONT.//				89784 500	NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
//CONT.//				828317						CNTY: BROWN				
WELL #:				B 4	RRCID ->	121854	COMPL. DATE	06/15/1986	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	2446	-	2632
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
THROCKMORTON COUNTY REGULAR														
ANTLE OPERATING, INC.														
HARRIS														
WELL #:				2	RRCID ->	273277	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	1282	PERF.	1222	-	1231
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-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-
ESTACADO ENERGY, LLC														
TCSL														
WELL #:				1S	RRCID ->	165995	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	1037	PERF.	935	-	940
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-					-0-
10	0	110	-0-	110	110	110	1	N	-0-					-0-
11	0	111	-0-	111	221	111	1	N	-0-					-0-
12	331 R	110	-0-	-221	-0-	110	1	N	-0-					-0-
01	0	111	-0-	111	111	111	1	N	-0-					-0-
02	221 R	110	-0-	-111	-0-	110	1	N	-0-					-0-
RICHARDS, TOT OIL CO.														
RICHARDS, SALLIE														
WELL #:				17A	RRCID ->	129665	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	2153	PERF.	1219	-	1220
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-
V & H OIL, L.P.														
RECORD B														
WELL #:				2 B	RRCID ->	082077	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	946	PERF.	918	-	920
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-
5L PROPERTIES, INC.														
PARROTT, J. E.														
WELL #:				1	RRCID ->	237205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3878	-	3890
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-					-0-
10	0	95	-0-	95	95	95	2	N	-0-					-0-
11	0	180	-0-	180	275	180	2	N	-0-					-0-
12	528 R	253	-0-	-275	-0-	253	2	N	-0-					-0-
01	0	205	-0-	205	205	205	2	N	-0-					-0-
*02	432 R	227	-0-	-205	-0-	227	2	N	-0-					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)										89812 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON			
ANTLE OPERATING, INC.										026646						
HARRIS										WELL #: 1	RRCID -> 270472	COMPL. DATE 09/09/2013	TOTAL DEPTH 4633	PERF. 1267	-	1271
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED										10/14/2022						
BELLAH & MATHIEWS										063663						
IRWIN, ANNIE										WELL #: 2	RRCID -> 113064	COMPL. DATE 02/13/1976	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4626	-	4632
09	0		117	-0-	117	130	117	2			N	-0-				-0-
10	0		89	-0-	89	219	89	2			N	-0-				-0-
11	0		57	-0-	57	276	57	2			N	-0-				-0-
12	0		97	-0-	97	373	97	2			N	-0-				-0-
01	0		122	-0-	122	495	122	2			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	495					N	NO RPT				-0-
COOPER OIL & GAS, LLC										175118						
BROWN "1609"										WELL #: 3	RRCID -> 168989	COMPL. DATE 04/21/2017	TOTAL DEPTH 790	PERF. 722	-	729
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
BROWN-MERRICK 216										WELL #: 1	RRCID -> 241357	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 5073	PERF. 4703	-	4712
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
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
DAHAB ENERGY INC.										197200						
CONDON, E. D., JR. B										WELL #: 3	RRCID -> 115201	COMPL. DATE 08/08/1984	TOTAL DEPTH 2652	PERF. 778	-	783
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
FTC CONSULTING, LLC										288423						
HENDRICK "A"										WELL #: 1	RRCID -> 116922	COMPL. DATE 05/02/1985	TOTAL DEPTH 1656	PERF. 1234	-	1239
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT				-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//													CNTY: THROCKMORTON	
HARVICK, GEORGE R.														
GRAHAM, M. K. C														
WELL #: 4														
RRCID -> 045242														
COMPL. DATE 08/24/1968														
TOTAL DEPTH 4625														
PERF. N/A														
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
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222	2			N	-0-		-0-
10	0	118	-0-	118	118		118	2			N	-0-		-0-
11	0	148	-0-	148	266		148	2			N	-0-		-0-
12	0	168	-0-	168	434		168	2			N	-0-		-0-
01	0	130	-0-	130	564		130	2			N	-0-		-0-
02	1021 N	457	-0-	-564	-0-		457	2			N	-0-		-0-
BURK-CONDON														
WELL #: 1														
RRCID -> 150912														
COMPL. DATE 07/23/1994														
TOTAL DEPTH 3554														
PERF. 1524 - 1530														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-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-
COCHRAN 2316														
WELL #: 3														
RRCID -> 194959														
COMPL. DATE 02/12/2003														
TOTAL DEPTH 655														
PERF. 618 - 621														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-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-
COCHRAN 2316														
WELL #: 2														
RRCID -> 196736														
COMPL. DATE 07/25/2003														
TOTAL DEPTH 4580														
PERF. 620 - 626														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-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-
MARTIN, JOHN I.														
BARKER, RUTH														
WELL #: 1														
RRCID -> 090297														
COMPL. DATE 07/03/1997														
TOTAL DEPTH 4734														
PERF. 994 - 1194														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
RICHARDS, TOT OIL CO.														
HARDY														
WELL #: 1														
RRCID -> 114729														
COMPL. DATE 12/22/1981														
TOTAL DEPTH 5200														
PERF. 5168 - 5175														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON													
RICHARDS, TOT OIL CO. //CONT.// 707430													
RICHARDS, W. L. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 203522 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555													
M	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

TEJAS DRILLING INC. 841264													
COLE, K.B. WELL #: 1 RRCID -> 119244 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738													
WHITAKER, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 217096 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4308 - 4312													
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-		-0-	
10	0	839	-0-	839	-0-	839	2		N	-0-		-0-	
11	0	963	-0-	963	-0-	1802	2		N	-0-		-0-	
12	0	829	-0-	829	-0-	2631	2		N	-0-		-0-	
01	0	811	-0-	811	-0-	3442	2		N	-0-		-0-	
02	2800 N	798	-0-	-2002	-0-	1440	2		N	-0-		-0-	

THURBER LAKE (CONGL.) 89820 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH													
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645													
LATHAM, SUSAN WELL #: 4 RRCID -> 118561 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3184 - 3315													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TIM MITCHELL (5300 CONGL.) 90039 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225													
HARTMAN, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 112542 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5210 - 5220													
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-		17	
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		17	
11	0	346	-0-	346	-0-	346	2		N	-0-		17	
12	0	346	-0-	346	-0-	692	2		N	-0-		17	
01	0	348	-0-	348	-0-	1040	2		N	-0-		17	
02	1373 N	333	-0-	-1040	-0-	333	2		N	-0-		17	

OXXN 630579													
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 099962 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5254 - 5258													
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-		119	
10	0	285	-0-	285	-0-	285	2		N	-0-		119	
11	558 N	273	-0-	-285	-0-	273	2		N	-0-		119	
12	0	287	-0-	287	-0-	287	2		N	-0-		119	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	287			N	NO RPT		119	
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-	35			N	NO RPT		119	

TIMMONS (CADD)														
TEP BARNETT USA, LLC														
TIMMONS														
WELL #: 2 RRCID -> 090010 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2690 - 2778														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
*07	713 N	1	-0-	-712	-0-	1	2		N	-0-	14	7	-0-	
*08	868 N	2	-0-	-866	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
*09	990 N	1	-0-	-989	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
*11	2 N	1	-0-	-1	-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-	
TIN CUP (CADD)														
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.														
HENSLEE, A.E.														
WELL #: 2 RRCID -> 075957 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A														
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3		N	-0-			-0-	
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3		N	-0-			-0-	
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-	
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-	
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-	
02	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														
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-	
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-	
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-	
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-	
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-	
02	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														
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-	
10	248 N	142	-0-	-106	-0-	142	3		N	-0-			-0-	
11	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	3		N	-0-			-0-	
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-	
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-	
02	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														
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-	
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-	
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-	
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-	
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TINDALL (STRAWN)														
PENDRAGON OIL CO.														
MORTON														
WELL #: 1 RRCID -> 085521 COMPL. DATE 11/02/1979 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1270 - 1329														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TINDALL (STRAWN)		//CONT.//		90088 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162										
MORTON		WELL #:		6	RRCID -> 127696		COMPL. DATE 12/16/1987		TOTAL DEPTH 1539		PERF. 1405 - 1417			
M	ALLOW 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
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			58
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			58
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			58
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			58
02	3 #	NO RPT	-0-	-3	-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			
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
10	0	343	-0-	343	343	343	2			N	-0-			-0-
11	0	319	-0-	319	662	319	2			N	-0-			-0-
12	985 N	323	-0-	-662	-0-	323	2			N	-0-			-0-
01	0	324	-0-	324	324	324	2			N	-0-			-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	16					N	NO RPT			-0-
TINTOP (STRAWN)				90119 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620										
BROWN		WELL #:		2	RRCID -> 194218		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 1264 - 1297			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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			
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	145	3	35	9	N	32			146
10	0	180	-0-	180	180	144	3	36	9	N	33			179
11	0	168	-0-	168	348	133	3	35	9	N	32			211
12	0	176	-0-	176	524	145	3	31	9	N	28	172	1	67
01	0	200	-0-	200	724	167	3	33	9	N	30			97
02	902 N	178	-0-	-724	-0-	148	3	30	9	N	27			124
PETEX				659782										
HARRIS, W.B., ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 087337		COMPL. DATE 04/19/1980		TOTAL DEPTH 4625		PERF. 3546 - 3588			
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	448	2	272	9	N	247	162	1	236
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	396	2	241	9	N	219	323	1	132
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	389	2	213	9	N	194	168	1	158
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	590	2	262	9	N	238	334	1	62
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1057	2	244	9	N	222	166	1	118
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	750	2	237	9	N	215	166	1	167
CLARK, LESTER "C"		WELL #:		1 C	RRCID -> 145280		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 3580 - 3620			
09	390 N	42	-0-	-348	-0-	42	2			N	-0-			144
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			144
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1035	2	1	9	N	1			145
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	538	2	19	9	N	17			162
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	356	2	17	9	N	15			177
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			177

TIPTON (CADD0, UPPER)		//CONT.//	90210 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
4W OPERATING, LLC			953506							
TIPTON, R. W.		WELL #:	1	RRCID ->	018434	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3540 - 3565
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-	-0-
10	0	853	-0-	853	853	853 3		N	-0-	-0-
11	0	791	-0-	791	1644	791 3		N	-0-	-0-
12	0	761	-0-	761	2405	761 3		N	-0-	-0-
01	3100 N	777	-0-	-2323	82	777 3		N	-0-	-0-
02	841 N	759	-0-	-82	-0-	759 3		N	-0-	-0-
TIPTON, NORTH (CADD0)			90212 200	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
ROMAC OIL COMPANY, INC.			727003							
LENOIR		WELL #:	1	RRCID ->	160308	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	4601	PERF. 3986 - 3996
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2021 - WELL PLUGGED 9-8-2021										
TOGA (CISCO)			90355 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAMPASAS		
ARCH OIL & GAS, LLC			029272							
GOTCHER		WELL #:	3	RRCID ->	227503	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	1068 PERF. 843 - 851
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT	-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT	-0-
GOTCHER		WELL #:	2	RRCID ->	227505	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	1230	PERF. 841 - 854
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	249653	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 842 - 874
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
HOFFPAUIR		WELL #:	5	RRCID ->	274075	COMPL. DATE	06/25/2013	TOTAL DEPTH	1192	PERF. 840 - 847
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT	-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT	-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)				90813 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER							
ALLISON, PAUL				014765															
MCDONALD				WELL #:		1		RRCID -> 061233		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5700 PERF. 5341 - 5349			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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-		
CASE RESOURCES, LLC				139140															
EDWARDS, C.A. UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 070279		COMPL. DATE 01/31/1977		TOTAL DEPTH		4351 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
HUTCHESON "A"				WELL #:		6		RRCID -> 093100		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH		5700 PERF. 5362 - 5382					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
LYNCH				WELL #:		3		RRCID -> 102407		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH		5785 PERF. 5720 - 5724					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0	3	-0-	3	3			3	3		N	-0-					-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-		
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-		
ITX CORPORATION				427179															
L. B. WILSON UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 151704		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH		5500 PERF. 5276 - 5285					
09	360 N	289	-0-	-71	-0-			289	3		N	-0-					131		
10	372 N	281	-0-	-91	-0-			281	3		N	-0-					131		
11	450 N	196	-0-	-254	-0-			196	3		N	-0-					131		
12	310 N	267	-0-	-43	-0-			267	3		N	-0-					131		
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-			354	3		N	-0-					131		
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-			250	3		N	-0-					131		
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185															
CHENAULT, J. H.				WELL #:		1		RRCID -> 018460		COMPL. DATE 07/04/1958		TOTAL DEPTH		5300 PERF. 5040 - 5050					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-		

TOTO (BEND CONGL., LOWER)														
ITX PIPELINE COMPANY, LLC														
CHILCUTT, W. A., UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 018461 COMPL. DATE 05/15/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3512 - 5336														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 N	44	-0-	-376	-0-	44	3			N	-0-			-0-
10	434 N	1	-0-	-433	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-			-0-
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-			-0-
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-			-0-
*02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-			-0-
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 065494 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A														
09	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	261	1	2579	3	N	-0-			-0-
10	2480 X	2147	-0-	-333	-0-	211	1	1936	3	N	-0-			-0-
11	2400 X	2046	-0-	-354	-0-	2046	3			N	-0-			-0-
12	2480 X	1757	-0-	-723	-0-	1757	3			N	-0-			-0-
01	2480 X	1425	-0-	-1055	-0-	1425	3			N	-0-			-0-
02	2240 X	2207	-0-	-33	-0-	2207	3			N	-0-			-0-
SMITH WELL #: 3 RRCID -> 066296 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 5537 PERF. N/A														
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-			-0-
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	12	1	112	3	N	-0-			-0-
11	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-			-0-
12	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-			-0-
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-			-0-
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
STANLEY UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 073906 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ISBELL "21" WELL #: 21 T RRCID -> 079617 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5106 - 5110														
09	840 N	718	-0-	-122	-0-	66	1	652	3	N	-0-			44
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	88	1	802	3	N	-0-			44
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	704	3	N	-0-			44
12	744 N	637	-0-	-107	-0-	27	1	610	3	N	-0-			44
01	899 N	513	-0-	-386	-0-	513	3			N	-0-			44
02	700 N	220	-0-	-480	-0-	220	3			N	-0-			44
DURHAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080928 COMPL. DATE 03/16/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5024 - 5066														
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-			-0-
11	0	2570	-0-	2570	2570	2570	3			N	-0-			-0-
12	0	2371	-0-	2371	4941	2371	3			N	-0-			-0-
01	0	1907	-0-	1907	6848	1907	3			N	-0-			-0-
*02	2800 N	1551	-0-	-1249	5599	1551	3			N	-0-			-0-
BLAIR-WOODY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082051 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3058 - 5187														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
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-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)				//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				//CONT.//		427185										
CARR, J. R.				WELL #:		2 T	RRCID ->	082147	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 5035 -	5344		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	330 N	261	-0-	-69	-0-		261	3				N	-0-			-0-
10	403 N	212	-0-	-191	-0-		212	3				N	-0-			-0-
11	300 N	170	-0-	-130	-0-		170	3				N	-0-			-0-
12	279 N	173	-0-	-106	-0-		173	3				N	-0-			-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-		201	3				N	-0-			-0-
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266	3				N	-0-			-0-

STANLEY UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	172431	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 4982 -	5000		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

OXXN				WELL #:		630579 1	RRCID ->	066889	COMPL. DATE	06/10/1976	TOTAL DEPTH	5654	PERF. N/A			
BURKHALTER																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

PATTON EXPLORATION, INC.				WELL #:		643730	RRCID ->	070829	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A			
SULLIVAN																
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			18
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2012																

FRAZIER, J. R.				WELL #:		1	RRCID ->	073014	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5720	PERF. N/A			
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2				N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			23
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2				N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			23
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			23

RKW OPERATING LLC				WELL #:		714311 1	RRCID ->	083635	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	5658	PERF. 2650 -	3608		
CHIARELLO																
09	0	74	-0-	74	-0-		74	2				N	-0-			-0-
10	139 N	65	-0-	-74	-0-		65	2				N	-0-			-0-
11	0	53	-0-	53	-0-		53	2				N	-0-			-0-
12	0	34	-0-	34	-0-		87	2				N	-0-			-0-
01	0	29	-0-	29	-0-		116	2				N	-0-			-0-
02	149 N	33	-0-	-116	-0-		33	2				N	-0-			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)			//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER							
SAGE OIL AND GAS, LLC					743222														
COLLINS "A"			WELL #:		3	RRCID -> 085463			COMPL. DATE 12/01/1979			TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5201 - 5209							
M	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
TOTO(BEND CONGL. 5350)					90813 100	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER							
ENERGYPRO, INC.					252085														
WOODRUFF, CHARLES			WELL #:		1	RRCID -> 112053			COMPL. DATE 06/30/1984			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5298 - 5302							
09	780	N	679	-0-	-101	-0-	679	2					N	-0-					30
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2					N	-0-					30
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2					N	-0-					30
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2					N	-0-					30
01	775	N	507	-0-	-268	-0-	507	2					N	-0-					30
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-							N	NO RPT					30
RKW OPERATING LLC			714311																
WILHITE			WELL #:		1	RRCID -> 090175			COMPL. DATE 09/05/1980			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5344 - 5350							
09	0		9	-0-	9	-0-	9	2					N	-0-					-0-
10	21	N	12	-0-	-9	-0-	12	2					N	-0-					-0-
11	0		14	-0-	14	-0-	14	2					N	-0-					-0-
12	0		10	-0-	10	-0-	24	2					N	-0-					-0-
01	0		8	-0-	8	-0-	32	2					N	-0-					-0-
02	44	N	12	-0-	-32	-0-	12	2					N	-0-					-0-
TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)					90813 180	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP					033523														
CHILCUTT R.S.			WELL #:		1	RRCID -> 069722			COMPL. DATE 01/17/1977			TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3804 - 3814							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-
CHAPPARAL OPERATING CO.			146225																
LESIKAR			WELL #:		2A	RRCID -> 108218			COMPL. DATE 09/14/1983			TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3914 - 3927							
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2					N	-0-					99
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2					N	-0-					99
11	0		3104	-0-	3104	-0-	3104	2					N	-0-					99
12	0		3027	-0-	3027	-0-	6131	2					N	-0-					99
01	0		3022	-0-	3022	-0-	9153	2					N	-0-					99
02	11945	X	2792	-0-	-9153	-0-	2792	2					N	-0-					99
DALWORTH			WELL #:		1	RRCID -> 123668			COMPL. DATE 01/09/1987			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3886 - 3906							
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2					N	-0-					22
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2					N	-0-					22
11	0		229	-0-	229	-0-	229	2					N	-0-					22
12	0		183	-0-	183	-0-	412	2					N	-0-					22
01	0		154	-0-	154	-0-	566	2					N	-0-					22
02	691	N	125	-0-	-566	-0-	125	2					N	-0-					22

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
CHAPPARAL OPERATING CO.		//CONT.//		146225						
LESIKAR, WM.		WELL #:		1	RRCID -> 291411		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3714 - 3729	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	510 N	353	-0-	-157	-0-	353 2		N	-0-	-0-
10	465 N	366	-0-	-99	-0-	366 2		N	-0-	-0-
11	0	317	-0-	317	317 2			N	-0-	-0-
12	0	304	-0-	304	621 2			N	-0-	-0-
01	0	284	-0-	284	905 2			N	-0-	-0-
02	1145 N	240	-0-	-905	-0-	240 2		N	-0-	-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655								
LITTLE E. A.		WELL #:		1	RRCID -> 070780		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A	
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-	11
10	434 N	359	-0-	-75	-0-	359 2		N	-0-	11
11	0	376	-0-	376	376 2			N	-0-	11
12	775 N	399	-0-	-376	-0-	399 2		N	-0-	11
01	0	518	-0-	518	518 2			N	-0-	11
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	154			N	NO RPT	11
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		427185								
SMITH		WELL #:		4	RRCID -> 070052		COMPL. DATE 02/15/1977		TOTAL DEPTH 4055 PERF. N/A	
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	78 1	765 3	N	-0-	-0-
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	92 1	846 3	N	-0-	-0-
11	450 N	253	-0-	-197	-0-	253 3		N	-0-	-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-	-0-
01	465 N	381	-0-	-84	-0-	381 3		N	-0-	-0-
*02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-	-0-
CRAVENS		WELL #:		3	RRCID -> 093732		COMPL. DATE 03/14/1981		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4266 - 4272	
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-	-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-	-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-	-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-	-0-
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 3		N	-0-	-0-
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-	-0-
STANLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 181490		COMPL. DATE 12/26/2000		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 3858 - 3770	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284								
HAMBLIN		WELL #:		2H	RRCID -> 283179		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4210 - 4238	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)				//CONT.//		90813 180		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PARKER			
OXXN						630579													
COLLINS, W. L.				WELL #:		1		RRCID -> 055310		COMPL. DATE 03/29/1973		TOTAL DEPTH		5600		PERF. N/A			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2				N	-0-				8	
10	0		210	-0-	210		210	210	2				N	-0-				8	
11	420	N	210	-0-	-210		-0-	210	2				N	-0-				8	
12	0		222	-0-	222		222	222	2				N	-0-				8	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		222						N	NO RPT				8	
02	140	N	NO RPT	-0-	-140		82						N	NO RPT				8	
ISBELL				WELL #:		1		RRCID -> 073373		COMPL. DATE 09/02/1977		TOTAL DEPTH		3985		PERF. N/A			
09	64	N	28	-0-	-36	-0-	-0-	28	2				N	-0-				-0-	
10	0		28	-0-	28		28	28	2				N	-0-				-0-	
11	0		48	-0-	48		76	48	2				N	-0-				-0-	
12	0		53	-0-	53		129	53	2				N	-0-				-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		129						N	NO RPT				-0-	
02	28	N	NO RPT	-0-	-28		101						N	NO RPT				-0-	
WEATHERFORD				WELL #:		1		RRCID -> 075933		COMPL. DATE 01/02/1978		TOTAL DEPTH		5800		PERF. N/A			
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2				N	-0-				-0-	
10	0		413	-0-	413		413	413	2				N	-0-				-0-	
11	829	N	416	-0-	-413		-0-	416	2				N	-0-				-0-	
12	0		438	-0-	438		438	438	2				N	-0-				-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		438						N	NO RPT				-0-	
02	392	N	NO RPT	-0-	-392		46						N	NO RPT				-0-	
COLLINS, W. L.				WELL #:		2		RRCID -> 136020		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH		5600		PERF. 3950 -		3970	
09	885	N	424	-0-	-461	-0-	-0-	424	2				N	-0-				12	
10	0		427	-0-	427		427	427	2				N	-0-				12	
11	854	N	427	-0-	-427		-0-	427	2				N	-0-				12	
12	0		450	-0-	450		450	450	2				N	-0-				12	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		450						N	NO RPT				12	
02	392	N	NO RPT	-0-	-392		58						N	NO RPT				12	
PATTON EXPLORATION, INC.				643730															
MITCHELL, DONOVAN "A"				WELL #:				RRCID -> 067293		COMPL. DATE 07/02/1976		TOTAL DEPTH		5372		PERF. 4329 -		0	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				1	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2009																			
MITCHELL, DONOVAN -B-				WELL #:		2		RRCID -> 073015		COMPL. DATE 05/30/1977		TOTAL DEPTH		4474		PERF. N/A			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2023 - WELL PLUGGED 1/29/23																			

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		643730											
MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #:		3	RRCID -> 073016		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A						
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
MARTIN ESTATE				WELL #:		1	RRCID -> 073107		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2023 - WELL PLUGGED 1/20/23															
MITCHELL, DONOVAN "K"				WELL #:		1	RRCID -> 080408		COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4198 - 4208				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
MITCHELL, DONOVAN -B-				WELL #:		4	RRCID -> 083904		COMPL. DATE 07/08/1979		TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	14B DENY	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				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
BUD				WELL #:		2	RRCID -> 108233		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190				
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				5

TOTO (CADD CONGLOMERATE)				//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC						714311												
NOLAND, TRUMAN				WELL #:		1	RRCID -> 064082		COMPL. DATE 04/12/1975		TOTAL DEPTH 5355		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0		2	-0-		2		2	2		N	-0-					-0-
10		3 N		1	-0-		-2		1	2		N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01		0		2	-0-		2		2	2		N	-0-					-0-
02		5 N		3	-0-		-2		3	2		N	-0-					-0-
ASHBROOK				WELL #:		1	RRCID -> 074932		COMPL. DATE 11/26/1977		TOTAL DEPTH 4418		PERF. N/A					
09		0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10		26 N		26	-0-		-0-		26	2		N	-0-					-0-
11		0		18	-0-		18		18	2		N	-0-					-0-
12		50 N		32	-0-		-18		32	2		N	-0-					-0-
01		0		7	-0-		7		7	2		N	-0-					-0-
02		28 N		7	-0-		-21		7	2		N	-0-					-0-
JORDAN, WILLIAM				WELL #:		1	RRCID -> 075171		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 4162		PERF. N/A					
09		0		12	-0-		12		12	2		N	-0-					-0-
10		21 N		9	-0-		-12		9	2		N	-0-					-0-
11		0		4	-0-		4		4	2		N	-0-					-0-
12		0		7	-0-		7		11	2		N	-0-					-0-
01		0		1	-0-		1		12	2		N	-0-					-0-
02		15 N		3	-0-		-12		3	2		N	-0-					-0-
ATCHLEY UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 076073		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 5555		PERF. N/A					
09		0		149	-0-		149		149	2		N	-0-					-0-
10		340 N		191	-0-		-149		191	2		N	-0-					-0-
11		0		175	-0-		175		175	2		N	-0-					-0-
12		0		137	-0-		137		312	2		N	-0-					-0-
01		0		114	-0-		114		426	2		N	-0-					-0-
02		539 N		113	-0-		-426		113	2		N	-0-					-0-
LAWSON, ANNIE				WELL #:		1A	RRCID -> 095142		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4500 - 4685					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
LAPRES UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 118269		COMPL. DATE 08/16/1985		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 3523 - 3543					
09		0		3	-0-		3		3	2		N	-0-					-0-
10		10 N		7	-0-		-3		7	2		N	-0-					-0-
11		0		5	-0-		5		5	2		N	-0-					-0-
12		0		3	-0-		3		8	2		N	-0-					-0-
01		0		2	-0-		2		10	2		N	-0-					-0-
02		13 N		3	-0-		-10		3	2		N	-0-					-0-
BRAWLEY UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 123318		COMPL. DATE 10/09/1979		TOTAL DEPTH 5736		PERF. 3808 - 3814					
09		0		133	-0-		133		133	2		N	-0-					-0-
10		257 N		124	-0-		-133		124	2		N	-0-					-0-
11		0		74	-0-		74		74	2		N	-0-					-0-
12		147 N		73	-0-		-74		73	2		N	-0-					-0-
01		0		80	-0-		80		80	2		N	-0-					-0-
02		163 N		83	-0-		-80		83	2		N	-0-					-0-

TOTO (CADD O CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222								
LEATHERWOOD-ROSS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084665	COMPL. DATE	08/29/1979	TOTAL	DEPTH	5516	PERF. 3912 - 3924
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
SMILEY, JERRY				789686								
S. E. PEASTER G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	121499	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL	DEPTH	5110	PERF. 3508 - 3538
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
DONALD, CHRISTINE		WELL #:		1	RRCID ->	123319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5200	PERF. 3914 - 3942
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507								
ASHBROOK		WELL #:		1	RRCID ->	292771	COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL	DEPTH	6005	PERF. 4114 - 4265
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-		-0-
10	0	291	-0-	291	291	291 3			N	-0-		-0-
11	0	208	-0-	208	499	208 3			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	499				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	499				N	-0-		-0-
02	545 N	46	-0-	-499	-0-	46 3			N	-0-		-0-
TOTO (CADD O LIME)				90813 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
CASE RESOURCES, LLC				139140								
SHAW		WELL #:		1	RRCID ->	081810	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL	DEPTH	6115	PERF. 3198 - 3238
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SHAW		WELL #:		2	RRCID ->	136251	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL	DEPTH	6014	PERF. 3286 - 3372
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-		-0-
10	0	29	-0-	29	29	29 3			N	-0-		-0-
11	0	71	-0-	71	100	71 3			N	-0-		-0-
12	0	2	-0-	2	102	2 3			N	-0-		-0-
01	0	13	-0-	13	115	13 3			N	-0-		-0-
02	116 N	1	-0-	-115	-0-	1 3			N	-0-		-0-

TOTO (CADD0 LIME)		//CONT.//		90813 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185							
STANLEY UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 151125		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 4112 PERF. 2854 - 3458	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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	
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	14	1	134	3	-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	13	1	122	3	-0-
11	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	3			-0-
12	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	3			-0-
01	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			-0-
02	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			-0-
STANLEY UNIT		WELL #:		2 C		RRCID -> 073860		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	8					-0-
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-
STANLEY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 078035		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 2910 - 2945	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					-0-
ISBELL "21"		WELL #:		21 C		RRCID -> 079802		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 2808 - 2846	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CAMPBELL UNIT		WELL #:		2 U		RRCID -> 080939		COMPL. DATE 07/18/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3205 - 3245	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTO (LIME M-1)		//CONT.//		90813 630	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185										
BLAIR-WOODY		WELL #:		3	RRCID -> 083891		COMPL. DATE 06/14/1979		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2812 - 2946			
M	ALLOW 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

STANLEY UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 084182		COMPL. DATE 08/15/1979		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2847 - 2864	

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

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			
09	390 N	212	-0-	-178	-0-	212	3			N	-0-			85
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

DUVALL, LOUIS				236530										
DUVALL BROTHERS				WELL #:		1	RRCID -> 087271		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 2813		PERF. 2216 - 2224	

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185										
GRANSTAFF UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 084669		COMPL. DATE 07/30/1979		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3480 - 3499			

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

RKW OPERATING LLC				714311										
PHILLIPS, T. J., -A-		WELL #:		1	RRCID -> 018481		COMPL. DATE 05/20/1960		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 2354 - 2368			

09	0	260	-0-	260	260	260	2			N	-0-			-0-
10	540 N	280	-0-	-260	-0-	280	2			N	-0-			-0-
11	0	258	-0-	258	258	258	2			N	-0-			-0-
12	511 N	253	-0-	-258	-0-	253	2			N	-0-			-0-
01	0	269	-0-	269	269	269	2			N	-0-			-0-
02	473 N	204	-0-	-269	-0-	204	2			N	-0-			-0-

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311										
SMITH, K.		WELL #:		1	RRCID -> 079601		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH		2896 PERF.	2552 - 2560		
M	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
09	0	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-			-0-
10	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11	0	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-			-0-
12	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-			-0-
01	0	17	-0-	17	17	17	2			N	-0-			-0-
02	35 N	18	-0-	-17	-0-	18	2			N	-0-			-0-

ASHBROOK "A"		WELL #:		1	RRCID -> 094706		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH		4345 PERF.	3498 - 3635		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	0	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-			-0-
12	17 N	13	-0-	-4	-0-	13	2			N	-0-			-0-
01	0	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-			-0-
02	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-			-0-

SMITH, KERMIT		WELL #:		2	RRCID -> 165968		COMPL. DATE 07/15/1978		TOTAL DEPTH		2883 PERF.	2808 - 2816		
09	0	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-			-0-
10	41 N	10	-0-	-31	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	0	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-			-0-
12	41 N	34	-0-	-7	-0-	34	2			N	-0-			-0-
01	0	42	-0-	42	42	42	2			N	-0-			-0-
02	63 N	21	-0-	-42	-0-	21	2			N	-0-			-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		WELL #:		918507 1B	RRCID -> 018479		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH		2500 PERF.	1796 - 1806		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTO, SOUTH (CADD0 LIME)		WELL #:		90817 200 630579	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
OXXN		WELL #:		1	RRCID -> 082704		COMPL. DATE 09/06/1978		TOTAL DEPTH		5664 PERF.	3030 - 3344		
KEYES, T.H. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 082704		COMPL. DATE 09/06/1978		TOTAL DEPTH		5664 PERF.	3030 - 3344		
09	729 N	405	-0-	-324	-0-	405	2			N	-0-			-0-
10	0	307	-0-	307	307	307	2			N	-0-			-0-
11	0	398	-0-	398	705	398	2			N	-0-			-0-
12	0	442	-0-	442	1147	442	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1147					N	NO RPT			-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	783					N	NO RPT			-0-

TRACKER (CONGLOMERATE)		WELL #:		90907 500 864023	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
TRACKER MINERAL		WELL #:		1	RRCID -> 124318		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH		5844 PERF.	4553 - 4557		
WINDHAM, MARIAN		WELL #:		1	RRCID -> 124318		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH		5844 PERF.	4553 - 4557		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

TRI CITATION (BEND CONGLOMERATE)														
PETEX					91094 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
KENTUCKY HOME					659782									
WELL #:					1	RRCID -> 125945			COMPL. DATE 11/17/1987			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3777 - 3806		
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
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-				-0-
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-				-0-
11	1320 N	1296	-0-	-24	-0-	1296	2		N	-0-				-0-
12	1364 N	740	-0-	-624	-0-	740	2		N	-0-				-0-
01	1364 N	1	-0-	-1363	-0-	1	2		N	-0-				-0-
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TRIANGLE -H- (LOWER GRAY)					91156 600	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN		
FORTUNA EXPLORATION, INC.					278703									
RANCH EIGHT					WELL #:	1	RRCID -> 143093			COMPL. DATE 03/01/1986			TOTAL DEPTH 3384 PERF. 3318 - 3322	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TRICKHAM (CAPPS)					91202 175	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN		
HANE POWER, L.L.C.					354209									
THOMPSON, HORACE					WELL #:	6	RRCID -> 108037			COMPL. DATE 08/27/1983			TOTAL DEPTH 1120 PERF. 878 - 892	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

TRICKHAM (CROSSCUT)					91202 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN		
CUPPS, R. W.					194816									
CUPPS, R. W. "B"					WELL #:	2	RRCID -> 077849			COMPL. DATE 08/15/1975			TOTAL DEPTH 1345 PERF. 801 - 806	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

CUPPS, R. W. "B"					WELL #:	3	RRCID -> 103831			COMPL. DATE 12/02/1982			TOTAL DEPTH 855 PERF. 782 - 796	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//		91202 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
CUPPS, R. W.		//CONT.//		194816										
CUPPS, R. W. "B"		WELL #:		4	RRCID -> 109173		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		864 PERF.	797 - 800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
EVANS, DANA E.				255552										
HAYNES, WINNIE		WELL #:		3	RRCID -> 103823		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH		1175 PERF.	832 - 838		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HERRING, D OIL & GAS CO.				380148										
BISHOP-HILL		WELL #:		3	RRCID -> 099929		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH		1193 PERF.	770 - 780		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
BISHOP-HILL		WELL #:		4	RRCID -> 175786		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH		1200 PERF.	N/A		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)				91202 250	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
CADDO OPERATING INC.				122567										
MINEAR, C.M.		WELL #:		12	RRCID -> 107549		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH		1000 PERF.	940 - 948		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MINEAR, C. M.		WELL #:		13	RRCID -> 112082		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH		1120 PERF.	929 - 941		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//		91202 250	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
HANE POWER, L.L.C.				354209											
EVANS, DOYLE		WELL #:		1	RRCID -> 101969		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH		1407	PERF. 1009 - 1133			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
EVANS, DOYLE		WELL #:		1A	RRCID -> 138744		COMPL. DATE 05/30/1990		TOTAL DEPTH		1602	PERF. 1316 - 1319			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
EVANS, DOYLE		WELL #:		2A	RRCID -> 142583		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH		1597	PERF. 990 - 1014			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
RICE DRILLING COMPANY		706685													
RICE, LORENE		WELL #:		1	RRCID -> 102599		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH		1000	PERF. 940 - 960			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
RICE, LORENE		WELL #:		3	RRCID -> 109278		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH		960	PERF. 944 - 950			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2023															
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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

TRIPLE -H- (HOPE)			91330 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.			278703								
FREEMAN, R. M. -E-			WELL #: 3	RRCID -> 097987		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1912 - 1916			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
BOND, J.			WELL #: 1	RRCID -> 182856		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3190 - 3200			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2022 - WELL PLUGGED 12/31/22											
JOHNSON FARM			433684								
JOHNSON, DOKE & KATHI			WELL #: 1	RRCID -> 245024		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3210 - 3220			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION			872285								
BOND, TRAVIS			WELL #: 3	RRCID -> 156208		COMPL. DATE 04/23/1984		TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3188 - 3196			
09	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		-0-
10	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		-0-
11	0	178	-0-	178	178	178	2	N	-0-		-0-
12	0	175	-0-	175	353	175	2	N	-0-		-0-
01	0	173	-0-	173	526	173	2	N	-0-		-0-
*02	678 R	152	-0-	-526	-0-	152	2	N	-0-		-0-
BOND, TRAVIS			WELL #: 2	RRCID -> 156209		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 3429 PERF. 3190 - 3198			
09	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
10	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
11	0	58	-0-	58	58	58	2	N	-0-		-0-
12	0	58	-0-	58	116	58	2	N	-0-		-0-
01	0	57	-0-	57	173	57	2	N	-0-		-0-
*02	222 R	49	-0-	-173	-0-	49	2	N	-0-		-0-

TULLOS (CADD0)														CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.															
LOWE, DANIEL															
WELL #: 1 RRCID -> 018493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
09	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3		Y	-0-			-0-	
10	0	242	-0-	242	B	242	242	3		Y	-0-			-0-	
11	0	217	-0-	217	B	459	217	3		Y	-0-			-0-	
12	0	209	-0-	209	B	668	209	3		Y	-0-			-0-	
01	0	199	-0-	199	B	867	199	3		Y	-0-			-0-	
02	1022 N	155	-0-	-867	B	-0-	155	3		Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
KIGHT, JUDITH WINSTON															
WELL #: 2 RRCID -> 072430 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 3068 PERF. N/A															
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-															
TULLOS, W. H.															
WELL #: 16 RRCID -> 073017 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A															
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3		N	-0-			-0-	
10	0	233	-0-	233	B	233	233	3		N	-0-			-0-	
11	0	202	-0-	202	B	435	202	3		N	-0-			-0-	
12	0	205	-0-	205	B	640	205	3		N	-0-			-0-	
01	0	206	-0-	206	B	846	206	3		N	-0-			-0-	
02	1017 N	171	-0-	-846	B	-0-	171	3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
TULLOS, W. H.															
WELL #: 18 RRCID -> 074250 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 3286 PERF. N/A															
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3		N	-0-			-0-	
10	0	224	-0-	224	B	224	224	3		N	-0-			-0-	
11	0	194	-0-	194	B	418	194	3		N	-0-			-0-	
12	0	197	-0-	197	B	615	197	3		N	-0-			-0-	
01	0	197	-0-	197	B	812	197	3		N	-0-			-0-	
02	976 N	164	-0-	-812	B	-0-	164	3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
GRAY, JULIUS															
WELL #: 1 RRCID -> 085805 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4132 - 4183															
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210 N	179	-0-	-31	B	-0-	179	3		N	-0-			-0-	
10	0	182	-0-	182	B	182	182	3		N	-0-			-0-	
11	0	144	-0-	144	B	326	144	3		N	-0-			-0-	
12	0	144	-0-	144	B	470	144	3		N	-0-			-0-	
01	0	233	-0-	233	B	703	233	3		N	-0-			-0-	
02	921 N	218	-0-	-703	B	-0-	218	3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TULLOS (CADD0)		//CONT.//		91727 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703										
LOWE, DANIEL		WELL #:		2		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3				Y	-0-			-0-
10	0	12	-0-	12 B	12	12 3				Y	-0-			-0-
11	0	11	-0-	11 B	23	11 3				Y	-0-			-0-
12	0	10	-0-	10 B	33	10 3				Y	-0-			-0-
01	0	10	-0-	10 B	43	10 3				Y	-0-			-0-
02	51 N	8	-0-	-43 B	-0-	8 3				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LOWE, DANIEL			WELL #:		3		RRCID -> 111231		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3224 - 3298	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3				Y	-0-			-0-
10	0	143	-0-	143 B	143	143 3				Y	-0-			-0-
11	0	128	-0-	128 B	271	128 3				Y	-0-			-0-
12	0	123	-0-	123 B	394	123 3				Y	-0-			-0-
01	0	118	-0-	118 B	512	118 3				Y	-0-			-0-
02	603 N	91	-0-	-512 B	-0-	91 3				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

CALDWELL-ROGERS			WELL #:		2		RRCID -> 175340		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3349 - 3966			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037 3				N	-0-			-0-
10	0	2114	-0-	2114 B	2114	2114 3				N	-0-			-0-
11	0	1898	-0-	1898 B	4012	1898 3				N	-0-			-0-
12	0	1752	-0-	1752 B	5764	1752 3				N	-0-			-0-
01	0	1761	-0-	1761 B	7525	1761 3				N	-0-			-0-
02	2800 N	1591	-0-	-1209 B	6316	1591 3				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6316														

ROGERS, T. L.			WELL #:		1		RRCID -> 199325		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3695 - 4760			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	690 N	681	-0-	-9 B	-0-	668 3	13 9	N		12				34
10	0	924	-0-	924 B	924	920 3	4 9	N		4				38
11	0	735	-0-	735 B	1659	718 3	17 9	N		15				53
12	0	743	-0-	743 B	2402	726 3	17 9	N		15				68
01	0	726	-0-	726 B	3128	691 3	35 9	N		32				100
02	2800 N	623	-0-	-2177 B	951	604 3	19 9	N		17				117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 951														

ITX CORPORATION			427179											
VEALE, A. S., -C-			WELL #:		6		RRCID -> 018500		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3				N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3				N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 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	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TULLOS (CADD0)				//CONT.//	91727 500	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: STEPHENS							
PETEX					659782														
TULLOS, W. H.				WELL #:	12	RRCID ->	018496	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3215 -	3230			
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

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-			527	2	2	9	Y	2		3	1		4
10	527 N	513	-0-	-14	B	-0-			510	2	3	9	Y	3		4	1		3
11	510 N	472	-0-	-38	B	-0-			469	2	3	9	Y	3		3	1		3
12	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-			552	2	3	9	Y	3		3	1		3
01	527 N	93	-0-	-434	B	-0-			92	2	1	9	Y	1					4
02	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-			296	2	1	9	Y	1					5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															

VEALE, A. S.				WELL #:	3	RRCID ->	018497	COMPL.	DATE	01/12/1984	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A				

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-			110	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	121	-0-	-3	B	-0-			121	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	116	-0-	-4	B	-0-			116	2			Y	-0-					-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-			145	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	57	-0-	-67	B	-0-			57	2			Y	-0-					-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-			83	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															

TULLOS W. H.				WELL #:	13	RRCID ->	069205	COMPL.	DATE	10/06/1976	TOTAL	DEPTH	3186	PERF.	3129 -	3186			

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	566 N	566	-0-	-0-	B	-0-			525	2	41	9	Y	37		56	1		39
10	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-			524	2	47	9	Y	43		59	1		23
11	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-			392	2	59	9	Y	54		50	1		27
12	465 N	458	-0-	-7	B	-0-			405	2	53	9	Y	48		52	1		23
01	465 N	73	-0-	-392	B	-0-			60	2	13	9	Y	12					35
02	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-			174	2	11	9	Y	10					45
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															

TULLOS, W. H.				WELL #:	17	RRCID ->	071683	COMPL.	DATE	04/30/1977	TOTAL	DEPTH	3217	PERF.	N/A				

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-			206	2	19	9	Y	17		27	1		17
10	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-			210	2	22	9	Y	20		28	1		9
11	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-			173	2	28	9	Y	25		23	1		11
12	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-			177	2	24	9	Y	22		24	1		9
01	186 N	31	-0-	-155	B	-0-			25	2	6	9	Y	5					14
02	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-			83	2	4	9	Y	4					18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															

TULLOS, W. H.				WELL #:	14	RRCID ->	072466	COMPL.	DATE	06/03/1977	TOTAL	DEPTH	3202	PERF.	N/A				

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	504 N	504	-0-	-0-	B	-0-			475	2	29	9	Y	26		40	1		23
10	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-			507	2	33	9	Y	30		42	1		11
11	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-			461	2	42	9	Y	38		35	1		14
12	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-			485	2	37	9	Y	34		36	1		12
01	496 N	157	-0-	-339	B	-0-			148	2	9	9	Y	8					20
02	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-			257	2	8	9	Y	7					27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															

TULLOS (CADD0)														CNTY: STEPHENS	
PETEX															
TULLOS, W. H.															
WELL #: 21 RRCID -> 074751 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. N/A															
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	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	45 N	45 -0-	-0- B	-0-	33	2	12	9	Y	11	17	1		13	
10	39 N	39 -0-	-0- B	-0-	25	2	14	9	Y	13	17	1		9	
11	30 N	-0- -0-	-30 B	-0-					Y	16	15	1		10	
12	31 N	16 -0-	-15 B	-0-	1	2	15	9	Y	14	15	1		9	
01	31 N	-0- -0-	-31 B	-0-					Y	3				12	
02	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-					Y	3				15	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
VEALE, A.S.														WELL #: 7 RRCID -> 087719 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	0	-0- -0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
10	0	-0- -0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
12	0	-0- -0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
01	0	-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-												
TULLOS, W.H.														WELL #: 22 RRCID -> 090700 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3144 - 3286	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	78 N	78 -0-	-0- B	-0-	59	2	19	9	Y	17	27	1		18	
10	65 N	65 -0-	-0- B	-0-	43	2	22	9	Y	20	28	1		10	
11	60 N	-0- -0-	-60 B	-0-					Y	25	24	1		11	
12	62 N	26 -0-	-36 B	-0-	1	2	25	9	Y	23	24	1		10	
01	62 N	7 -0-	-55 B	-0-	1	2	6	9	Y	5				15	
02	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-					Y	5				20	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
TULLOS, W.H.														WELL #: 20 RRCID -> 097959 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3182 - 3215	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
09	87 N	87 -0-	-0- B	-0-	83	2	4	9	Y	4	7	1		3	
10	95 N	95 -0-	-0- B	-0-	89	2	6	9	Y	5	7	1		1	
11	90 N	89 -0-	-1 B	-0-	81	2	8	9	Y	7	6	1		2	
12	93 N	93 -0-	-0- B	-0-	86	2	7	9	Y	6	6	1		2	
01	93 N	27 -0-	-66 B	-0-	26	2	1	9	Y	1				3	
02	47 N	47 -0-	-0- B	-0-	46	2	1	9	Y	1				4	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-												
TURKEY RUN (UPPER GRAY)														CNTY: COLEMAN	
K-M OIL COMPANY, INC.															
KNOX "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 094688 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2590 - 2594															
09	279 N	279 -0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				86	
10	289 N	289 -0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-				86	
11	264 N	264 -0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				86	
12	279 N	270 -0-	-9	-0-	270	2			N	-0-				86	
01	237 N	237 -0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				86	
02	252 N	NO RPT -0-	-252	-0-					N	NO RPT				86	

UNION HILL (STRAWN) PETEX				92464 700 659782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS							
HOUSTON				WELL #:		1	RRCID -> 137076	COMPL. DATE 02/24/1985	TOTAL DEPTH 4438	PERF. 1970 - 1980									
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	
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	2				N	-0-					133	
10	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	-0-	1284	2				N	-0-					133	
11	1260 N	1137	-0-	-123	-0-	-0-	1093	2		44	9	N	40	139	1			34	
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	2		12	9	N	11					45	
01	1271 N	1006	-0-	-265	-0-	-0-	997	2		9	9	N	8					53	
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	907	2				N	-0-					53	
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									
09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	1483	2				N	-0-					-0-	
10	0	1268	-0-	1268	1268	1268	1268	2				N	-0-					-0-	
11	0	1377	-0-	1377	2645	1377	1377	2				N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	2645	2645						N	-0-					-0-	
01	0	1359	-0-	1359	4004	1359	1359	2				N	-0-					-0-	
02	2800 N	1305	-0-	-1495	2509	1305	1305	2				N	-0-					-0-	
VALERA (CROSSCUT)				92951 070		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLEMAN							
HGN OPERATING I, LLC				383323															
MCCORD "A"				WELL #:		1 U	RRCID -> 053892	COMPL. DATE 03/30/1972	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 0 - 2854									
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCCORD -F-				WELL #:		1	RRCID -> 061763	COMPL. DATE 03/11/1975	TOTAL DEPTH 3715	PERF. N/A									
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						N	-0-					20	
10	124 N	25	-0-	-99	-0-	-0-	25	2				N	-0-					20	
11	0	59	-0-	59	59	59	59	2				N	-0-					20	
12	123 N	64	-0-	-59	-0-	-0-	64	2				N	-0-					20	
01	0	51	-0-	51	51	51	51	2				N	-0-					20	
02	98 N	47	-0-	-51	-0-	-0-	47	2				N	-0-					20	
MCCORD -H-				WELL #:		1	RRCID -> 069186	COMPL. DATE 12/01/1976	TOTAL DEPTH 3135	PERF. N/A									
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2				N	-0-					-0-	
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2				N	-0-					-0-	
11	0	732	-0-	732	732	732	732	2				N	-0-					-0-	
12	0	621	-0-	621	1353	621	621	2				N	-0-					-0-	
01	0	499	-0-	499	1852	499	499	2				N	-0-					-0-	
02	2309 N	457	-0-	-1852	-0-	-0-	457	2				N	-0-					-0-	
NEWMAN & SCOTT				607393															
MCCORD -D-				WELL #:		1	RRCID -> 060168	COMPL. DATE 06/27/1974	TOTAL DEPTH 3200	PERF. N/A									
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				03/09/2022															

VALERA (CROSSCUT) //CONT.// 92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT //CONT.// 607393
EDENS, RALPH M. WELL #: RRCID -> 088158 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2860 - 2870

M	ALLOW 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
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2020

VALERA (FRY, UPPER) 92951 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
HGN OPERATING I, LLC 383323
MCCORD "A" WELL #: 1 L RRCID -> 053620 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1353	2	4	9	N	4			78
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1208	2	7	9	N	6			84
11	0	1012	-0-	1012	1012	997	2	15	9	N	14			98
12	0	955	-0-	955	1967	955	2			N	-0-			98
01	0	732	-0-	732	2699	732	2			N	-0-			98
02	2800 N	653	-0-	-2147	552	649	2	4	9	N	4			102

MCCORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 055512 COMPL. DATE 04/05/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-			-0-
11	0	226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-			-0-
12	0	192	-0-	192	418	192	2			Y	-0-			-0-
01	0	151	-0-	151	569	151	2			Y	-0-			-0-
02	699 N	130	-0-	-569	-0-	130	2			Y	-0-			-0-

VALERA (MORRIS) 92951 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
HGN OPERATING I, LLC 383323
RAE, GEORGE B. WELL #: 2 RRCID -> 018503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2885 - 2897

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

MC CRACKEN TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 114222 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3280 - 3308

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	43	1	71	3	Y	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	11	1	38	3	Y	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	17	1	40	3	Y	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	24	1	54	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHARTON A		WELL #: 1		RRCID -> 136249		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4337		PERF. 3704 - 3710				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40

VAN DYKE (CISCO 600)		93070 351		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PALO CROSS, LLC		637384												
COLLINS		WELL #: 1A		RRCID -> 094186		COMPL. DATE 02/17/1981		TOTAL DEPTH 803		PERF. 594 - 608				
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
10	0	29	-0-	29	29	29	3			N	-0-			-0-
11	0	25	-0-	25	54	25	3			N	-0-			-0-
12	0	26	-0-	26	80	26	3			N	-0-			-0-
01	0	10	-0-	10	90	10	3			N	-0-			-0-
02	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

VEALE (MARBLE FALLS)		93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
ITX CORPORATION		427179												
YANDELL, M.		WELL #: 1		RRCID -> 057418		COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3804 - 3816				
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			16
10	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			16
11	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-			16
12	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			16
01	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-			16
02	140 #	106	-0-	-34	-0-	106	3			N	-0-			16

WALKER, G. B.		WELL #: 13		RRCID -> 076045		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 4015		PERF. N/A				
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			29
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-			29
11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			29
12	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			29
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-			29
02	28 #	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-			29

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 8		RRCID -> 083018		COMPL. DATE 06/00/1924		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3918 - 3945				
09	72 R	72	-0-	-0-	-0-	65	3	7	9	Y	6			13
10	89 R	89	-0-	-0-	-0-	86	3	3	9	Y	3			16
11	58 R	58	-0-	-0-	-0-	56	3	2	9	Y	2			18
12	62 #	33	-0-	-29	-0-	31	3	2	9	Y	2			20
01	93 #	59	-0-	-34	-0-	58	3	1	9	Y	1			21
02	84 #	41	-0-	-43	-0-	41	3			Y	-0-			21

VEALE (MARBLE FALLS)			//CONT.// 93294 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: STEPHENS								
ITX CORPORATION			//CONT.// 427179																	
VEALE, A.S. "C"			WELL #: 13			RRCID -> 105713			COMPL. DATE 02/26/1971			TOTAL DEPTH		4025 PERF. 3894 - 3964						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
09	19 R	19	-0-	-0-	-0-	-0-		19	3			Y	-0-						5	
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	-0-		15	3			Y	-0-						5	
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	-0-		26	3			Y	-0-						5	
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	-0-		10	3			Y	-0-						5	
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	-0-		20	3			Y	-0-						5	
02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	-0-		45	3			Y	-0-						5	
VEALE, A. S. "C"			WELL #: 14			RRCID -> 111749			COMPL. DATE 01/03/1987			TOTAL DEPTH		4058 PERF. 3880 - 3949						
09	60 #	11	-0-	-49	-0-	-0-		11	3			Y	-0-						7	
10	62 #	37	-0-	-25	-0-	-0-		37	3			Y	-0-						7	
11	68 R	68	-0-	-0-	-0-	-0-		68	3			Y	-0-						7	
12	59 R	59	-0-	-0-	-0-	-0-		59	3			Y	-0-						7	
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	-0-		15	3			Y	-0-						7	
02	56 #	40	-0-	-16	-0-	-0-		40	3			Y	-0-						7	
MM TERRY RANCH, LTD.			WELL #: 1			RRCID -> 118030			COMPL. DATE 08/08/1985			TOTAL DEPTH		5890 PERF. 3880 - 3883						
09	1140 #	929	-0-	-211	-0-	-0-		903	3	26	9	Y	24	186	1				17	
10	1116 #	1074	-0-	-42	-0-	-0-		1005	3	69	9	Y	63						80	
11	1080 #	1036	-0-	-44	-0-	-0-		882	3	154	9	Y	140	147	1				73	
12	1023 #	731	-0-	-292	-0-	-0-		578	3	153	9	Y	139						212	
01	1085 #	897	-0-	-188	-0-	-0-		813	3	84	9	Y	76	188	1				100	
02	980 #	808	-0-	-172	-0-	-0-		738	3	70	9	Y	64						164	
VEALE, A.S. "C"			WELL #: 10			RRCID -> 127621			COMPL. DATE 07/19/1986			TOTAL DEPTH		4138 PERF. 3920 - 3979						
09	810 #	768	-0-	-42	-0-	-0-		758	3	10	9	Y	9						26	
10	806 #	781	-0-	-25	-0-	-0-		774	3	7	9	Y	6						32	
11	780 #	692	-0-	-88	-0-	-0-		688	3	4	9	Y	4						36	
12	806 #	377	-0-	-429	-0-	-0-		374	3	3	9	Y	3						39	
01	806 #	570	-0-	-236	-0-	-0-		569	3	1	9	Y	1						40	
02	728 #	589	-0-	-139	-0-	-0-		587	3	2	9	Y	2						42	
VEALE, A.S. "C"			WELL #: 16			RRCID -> 128818			COMPL. DATE 12/24/1988			TOTAL DEPTH		4000 PERF. 3894 - 3916						
09	240 #	131	-0-	-109	-0-	-0-		118	3	13	9	Y	12						29	
10	155 #	131	-0-	-24	-0-	-0-		123	3	8	9	Y	7						36	
11	159 R	159	-0-	-0-	-0-	-0-		153	3	6	9	Y	5						41	
12	535 R	535	-0-	-0-	-0-	-0-		531	3	4	9	Y	4						45	
01	124 #	30	-0-	-94	-0-	-0-		28	3	2	9	Y	2						47	
02	178 R	178	-0-	-0-	-0-	-0-		176	3	2	9	Y	2						49	
MM TERRY RANCH LTD			WELL #: 2			RRCID -> 194333			COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH		4197 PERF. 3837 - 3890						
09	30 #	3	-0-	-27	-0-	-0-		3	3			Y	-0-						20	
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	-0-		26	3			Y	-0-						20	
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	-0-		21	3			Y	-0-						20	
12	31 #	5	-0-	-26	-0-	-0-		5	3			Y	-0-						20	
01	31 #	5	-0-	-26	-0-	-0-		5	3			Y	-0-						20	
02	28 #	10	-0-	-18	-0-	-0-		10	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	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
09	450 #	381	-0-	-69	-0-	381	2			N	-0-			-0-
10	0	365	-0-	365	-0-	365	2			N	-0-			-0-
11	0	370	-0-	370	-0-	370	2			N	-0-			-0-
12	1030 R	295	-0-	-735	-0-	295	2			N	-0-			-0-
01	0	344	-0-	344	-0-	344	2			N	-0-			-0-
*02	658 R	314	-0-	-344	-0-	314	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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
P.I.D. DRILLING INC														
PETREE, D. T.														
				631265										
		WELL #:		1	RRCID -> 018514		COMPL. DATE 12/03/1941		TOTAL DEPTH 2475		PERF. 2350 - 2413			
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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			
09	1020 N	512	-0-	-508	-0-	512	2			N	-0-			109
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			109
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	11			120
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	19 6		120
*01	372 N	120	-0-	-252	-0-	106	2	14 9		N	13	53 6		80
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)		94181 003		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683													
GRAGG NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 207634		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH		4353 PERF. 4256		- 4294			
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
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-		819	2			N	-0-			24
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-		610	2			N	-0-			24
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-		630	2			N	-0-			24
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-		266	2	1	9	N	1			25
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-		459	2	7	9	N	6			31
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-						N	-0-			31
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991													
GRAGG NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 189441		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH		4300 PERF. 4150		- 4158			
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2			Y	-0-			14
10	0	149	-0-	149	149		149	2			Y	-0-			14
11	0	85	-0-	85	234		85	2			Y	-0-			14
12	0	108	-0-	108	342		108	2			Y	-0-			14
01	0	81	-0-	81	423		81	2			Y	-0-			14
02	DLQ G-10	69	-0-	69	492		69	2			Y	-0-			14
GRAGG NORTH		WELL #: 4		RRCID -> 222028		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH		4396 PERF. 4160		- 4168			
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2			N	-0-			14
10	0	149	-0-	149	149		149	2			N	-0-			14
11	0	85	-0-	85	234		85	2			N	-0-			14
12	0	108	-0-	108	342		108	2			N	-0-			14
01	0	81	-0-	81	423		81	2			N	-0-			14
02	492 N	69	-0-	-423	-0-		69	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-
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			
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-		624	2			N	-0-			188
10	0	626	-0-	626	626		626	2			N	-0-			188
11	0	579	-0-	579	1205		579	2			N	-0-			188
12	0	559	-0-	559	1764		559	2			N	-0-			188
01	0	583	-0-	583	2347		583	2			N	-0-			188
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	1815						N	NO RPT			188
W-B (CONGLOMERATE)		94209 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750													
WINDHAM J. T.		WELL #: 1 C		RRCID -> 061709		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH		4928 PERF. 4728		- 0			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

W.B. WRIGHT (CONGL) SCRANTON EXPLORATION WRIGHT				94235 500 760227 WELL #: 2		ASSOCIATED RRCID -> 255488		ONE WELL COMPL. DATE 10/18/1980		CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3434 - 3438							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	293	-0-	293		293		293	2		N	-0-					-0-
10	490 N	197	-0-	-293		-0-		197	2		N	-0-					-0-
*11	186 N	186	-0-	-0-		-0-		186	2		N	-0-					-0-
*12	277 N	277	-0-	-0-		-0-		277	2		N	-0-					-0-
*01	300 N	300	-0-	-0-		-0-		300	2		N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
W.D.H. (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. POWERS, ET AL				94255 300 667700 WELL #: 1 A		ASSOCIATED RRCID -> 270187		EXEMPT COMPL. DATE 03/28/1982		CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3252 - 3256							
09	450 N	441	-0-	-9		-0-		441	2		N	-0-					-0-
10	669 N	669	-0-	-0-		-0-		669	2		N	-0-					-0-
11	536 N	536	-0-	-0-		-0-		536	2		N	-0-					-0-
12	465 N	407	-0-	-58		-0-		407	2		N	-0-					-0-
01	682 N	425	-0-	-257		-0-		425	2		N	-0-					-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504		-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSON				WELL #: 2		RRCID -> 270188		COMPL. DATE 12/23/1983		TOTAL DEPTH 3911 PERF. 3283 - 3298							
09	271 N	271	-0-	-0-		-0-		271	2		N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-		-0-		35	2		N	-0-					-0-
11	29 N	29	-0-	-0-		-0-		29	2		N	-0-					-0-
12	31 N	22	-0-	-9		-0-		22	2		N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8		-0-		23	2		N	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28		-0-					N	NO RPT					-0-
W.G.C. (MARBLE FALLS) TOWER RESOURCES INC MITCHELL, J. L.				94268 300 862857 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 110965		EXEMPT COMPL. DATE 04/30/1984		CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3498 - 3504							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
3 B ENTERPRISES, INC. RINGO				953632 WELL #: 10		RRCID -> 113370		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3432 - 3438							
09	654 N	654	-0-	-0-		-0-		654	2		Y	-0-					-0-
10	0	685	-0-	685		-0-		685	2		Y	-0-					-0-
11	0	582	-0-	582		-0-		1267	2		Y	-0-					-0-
12	0	560	-0-	560		-0-		1827	2		Y	-0-					-0-
01	0	474	-0-	474		-0-		2301	2		Y	-0-					-0-
*02	2755 N	454	-0-	-2301		-0-		454	2		Y	-0-					-0-
WLP (STRAWN) FOREMAN, ROGER SANTO GAS UNIT				94349 700 275738 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 127400		EXEMPT COMPL. DATE 03/24/1988		CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 1731 PERF. 1528 - 1540							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

W.P. (CONGL.)				94354 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563												
MCINTIRE				WELL #: 2		RRCID -> 292035		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3669 - 3679				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	360 #	265	-0-	-95	-0-	265	2				N	-0-				-0-
10	0	91	-0-	91	91	91	2				N	-0-				-0-
11	0	81	-0-	81	172	81	2				N	-0-				-0-
12	0	104	-0-	104	276	104	2				N	-0-				-0-
01	0	491	-0-	491	767	491	2				N	-0-				-0-
02	1119 R	352	-0-	-767	-0-	352	2				N	-0-				-0-
WADDELL RANCH (CONGL)				94490 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911												
W B R -WADDELL RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 132095		COMPL. DATE 06/02/1989		TOTAL DEPTH 4461		PERF. 3624 - 3628				
09	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1491	2	1	9	N		1				32
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1084	2	1	9	N		1				33
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	2	1	9	N		1				34
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1145	2	1	9	N		1				35
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N		-0-				35
02	924 N	801	-0-	-123	-0-	801	2			N		-0-				35
WADDELL				WELL #: 2		RRCID -> 148786		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3522 - 3526				
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1453	2	6	9	N		5				87
10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2171	2	6	9	N		5				92
11	1470 N	1127	-0-	-343	-0-	1121	2	6	9	N		5				97
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	N		5				102
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	585	2	6	9	N		5				107
02	1064 N	830	-0-	-234	-0-	824	2	6	9	N		5				112
WALKER-BUCKLER (CADD0)				94755 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON						
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080												
EWB				WELL #: 1		RRCID -> 267601		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 4563		PERF. 4278 - 4280				
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	642	2	43	9	N		39				199
10	0	572	-0-	572	572	555	2	17	9	N		15	169	1		45
11	700 N	128	-0-	-572	-0-	126	2	2	9	N		2				47
12	0	401	-0-	401	401	379	2	22	9	N		20				67
01	0	-0-	-0-	-0-	401	401				N		-0-				67
*02	465 N	64	-0-	-401	-0-	63	2	1	9	N		1				68
WALKER-DAVIS (CADD0)				94762 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
PARKER ENERGY COMPANY				640154												
WALKER ESTATE				WELL #: D 1		RRCID -> 018517		COMPL. DATE 01/20/1962		TOTAL DEPTH 3184		PERF. 3098 - 3116				
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y		-0-				-0-
10	0	3	-0-	3	3	3	2			Y		-0-				-0-
11	0	3	-0-	3	6	3	2			Y		-0-				-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y		-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
WALKER-DAVIS (CONGL. 3850)				94762 301		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171												
COOPER, O.R.				WELL #: 2		RRCID -> 122346		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3832 - 3851				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850)													CNTY: STEPHENS		
KARPER OIL & GAS CORPORATION															
BUCKLER TRUST															

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)										//CONT.//		94762 332		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
PARKER ENERGY COMPANY												640154									
WALKER ESTATE										WELL #:		1 T		RRCID -> 018339		COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH		4103 PERF. 3926 - 3929	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
09		13 #	10	-0-	-3	-0-			10 2			Y	-0-					7			
10		0	10	-0-	10	-10			10 2			Y	-0-					7			
11		0	8	-0-	8	-18			8 2			Y	-0-					7			
12		18 R	-0-	-0-	-18	-0-						Y	-0-					7			
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7			
02		10 #	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-					7			
PETEX										659782											
WALKER, ALICE ESTATE										WELL #:		1		RRCID -> 199335		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3941 - 3955	
09		630 #	574	-0-	-56	-0-			550 2			24 9	N	22				72			
10		651 #	540	-0-	-111	-0-			522 2			18 9	N	16				88			
11		600 #	580	-0-	-20	-0-			552 2			28 9	N	25				113			
12		620 #	551	-0-	-69	-0-			528 2			23 9	N	21				134			
01		589 #	547	-0-	-42	-0-			515 2			32 9	N	29				163			
02		532 #	478	-0-	-54	-0-			464 2			14 9	N	13	161	1		15			
WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)										94762 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.										105675											
WALKER, ALICE, -B-										WELL #:		1		RRCID -> 018521		COMPL. DATE 02/01/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4010 - 4020			
09		0	3	-0-	3	-3			3 2			N	-0-					153			
10		4 N	1	-0-	-3	-0-			1 2			N	-0-					153			
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-					153			
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					153			
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-					153			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					153			
DAVIS										WELL #:		2B		RRCID -> 180870		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4118 - 4122			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2022 - WELL PLUGGED 9/22/2022																					
DAVIS, R. 'A'										WELL #:		3		RRCID -> 181403		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4054 - 4064			
09		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-			2607 2			N	-0-					-0-			
10		2480 X	2382	-0-	-98	-0-			2382 2			N	-0-					-0-			
11		2370 X	1670	-0-	-700	-0-			1670 2			N	-0-					-0-			
12		2356 X	474	-0-	-1882	-0-			474 2			N	-0-					-0-			
01		2697 X	1951	-0-	-746	-0-			1951 2			N	-0-					-0-			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
KARPER OIL & GAS CORPORATION										451280											
BUCKLER TRUST										WELL #:		1 C		RRCID -> 066891		COMPL. DATE 05/31/1976		TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A			
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
BUCKLER TRUST GAS UNIT 2										WELL #:		8		RRCID -> 139202		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3956 - 4008			
09		739 N	739	-0-	-0-	-0-			739 2			N	-0-					14			
10		723 N	723	-0-	-0-	-0-			723 2			N	-0-					14			
11		633 N	633	-0-	-0-	-0-			633 2			N	-0-					14			
12		620 N	580	-0-	-40	-0-			580 2			N	-0-					14			
01		620 N	556	-0-	-64	-0-			556 2			N	-0-					14			
02		560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-						N	NO RPT					14			

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)														CNTY: STEPHENS	
MARJAC OIL COMPANY, INC.															
LINK "N1"															
WELL #: 1 RRCID -> 209226 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4062 - 4080															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				-0-
10	0	520	-0-	520	520	520	2			N	-0-				-0-
11	0	453	-0-	453	973	453	2			N	-0-				-0-
12	0	721	-0-	721	1694	721	2			N	-0-				-0-
01	0	1087	-0-	1087	2781	1087	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	292	-0-	-2508	273	292	2			N	-0-				-0-
LINK "24"															
WELL #: 6 RRCID -> 213187 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4050 - 4070															
09	630 N	573	-0-	-57	-0-	573	2			N	-0-				-0-
10	0	589	-0-	589	589	589	2			N	-0-				-0-
11	0	596	-0-	596	1185	596	2			N	-0-				-0-
12	0	502	-0-	502	1687	502	2			N	-0-				-0-
01	0	516	-0-	516	2203	516	2			N	-0-				-0-
02	2686 N	483	-0-	-2203	-0-	483	2			N	-0-				-0-
PARKER ENERGY COMPANY															
WALKER, ALICE ESTATE															
WELL #: 3 RRCID -> 140736 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3928 - 3973															
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-				-0-
10	0	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-				-0-
11	0	9	-0-	9	18	9	2			N	-0-				-0-
12	18 N	-0-	-0-	-18	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PETEX															
WALKER, ALICE, -A-															
WELL #: 1 C RRCID -> 018523 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3942 - 3952															
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-				7
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-				7
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-				7
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-				7
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-				7
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-				7
BUCKLER, J. TRUST															
WELL #: 1 L RRCID -> 089456 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4045 - 4176															
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)														CNTY: STEPHENS	
AMEN OIL LLC															
DAILY "1044" UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 242502 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4114 - 4148															
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)				//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS							
AMEN OIL LLC				//CONT.// 016944															
ALLEN "1045"				WELL #: 1		RRCID -> 261071		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4118 - 4136							
M	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
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					38
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					38
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					38
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
DELTA OIL & GAS LTD.				213703															
E F 1403				WELL #: 2		RRCID -> 176248		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 4247		PERF. 3936 - 3942							
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-		291	3				N	-0-					30
10	0		268	-0-	268	268		268	3				N	-0-					30
11	0		245	-0-	245	513		245	3				N	-0-					30
12	0		260	-0-	260	773		260	3				N	-0-					30
01	0		325	-0-	325	1098		325	3				N	-0-					30
02	1398	N	300	-0-	-1098	-0-		300	3				N	-0-					30
MOON RANCH "B"				WELL #: 1		RRCID -> 179316		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4026 - 4033							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-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-
MOON RANCH "C"				WELL #: 1		RRCID -> 182477		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 4185		PERF. 4049 - 4054							
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-		319	3		3 9		N	3					57
10	0		329	-0-	329	329		329	3				N	-0-		37 1			20
11	0		312	-0-	312	641		309	3		3 9		N	3					23
12	0		313	-0-	313	954		310	3		3 9		N	3					26
01	0		282	-0-	282	1236		278	3		4 9		N	4					30
02	1506	N	270	-0-	-1236	-0-		268	3		2 9		N	2					32
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196															
WALKER-BUCKLER				WELL #: 1		RRCID -> 161447		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3990 - 4026							
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-		691	3				N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-		595	3				N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-		539	3				N	-0-					-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-		852	3				N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-		918	3				N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-		700	3				N	-0-					-0-
GTG OPERATING, LLC				337080															
BLACK BROS.				WELL #: 34BB		RRCID -> 261072		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 3980 - 3990							
09	3240	X	2985	-0-	-255	-0-		695	1		2290 2		N	-0-					237
10	3255	X	1509	-0-	-1746	-0-		3	1		1506 2		N	-0-					237
11	2310	X	1987	-0-	-323	-0-		493	1		1494 2		N	-0-					237
12	3007	X	1587	-0-	-1420	-0-		93	1		1494 2		N	-0-					237
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-							N	NO RPT					237
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-							N	NO RPT					237

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)				//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
GTG OPERATING, LLC				//CONT.// 337080											
BLACK BROS.				WELL #: 37BB		RRCID -> 261627		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 4244		PERF. 3981 - 3988			
M	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT			-0-	
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280											
BUCKLER-TRUST				WELL #: 3		RRCID -> 095232		COMPL. DATE 01/11/1975		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3991 - 3998			
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			-0-	
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	723	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
11	690 N	634	-0-	-56	-0-	633	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12	713 N	588	-0-	-125	-0-	580	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
01	713 N	562	-0-	-151	-0-	556	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT			-0-	
PETEX				659782											
WALKER, ALICE "A"				WELL #: 2		RRCID -> 195285		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 3984 - 3994			
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-			108	
10	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-			108	
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-			108	
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			108	
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			108	
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			108	
DAVIS, ROBBIE "1046"				WELL #: 2		RRCID -> 236956		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4351		PERF. 4122 - 4154			
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			34	
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			34	
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			34	
12	558 N	432	-0-	-126	-0-	432	2			N	-0-			34	
01	558 N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-			34	
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			34	
WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)				94762 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675											
DAVIS				WELL #: 1B		RRCID -> 174164		COMPL. DATE 06/30/1999		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 4143 - 4145			
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2022 - WELL PLUGGED 9/22/2022															
WALKER, ALICE B				WELL #: 2		RRCID -> 181989		COMPL. DATE 01/28/2001		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3921 - 3960			
09	0	455	-0-	455	455	455	2			N	-0-			-0-	
10	934 N	479	-0-	-455	-0-	479	2			N	-0-			-0-	
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-	
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-			-0-	
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
LEVERIDGE, M.R.		WELL #:		1L	RRCID -> 167915	COMPL. DATE 06/15/1996	TOTAL	DEPTH	4531	PERF. 4083	-	4190	
M	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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-	
DELTA OIL & GAS LTD.				213703									
MOON RANCH "G"		WELL #:		1	RRCID -> 176071	COMPL. DATE 02/16/2000	TOTAL	DEPTH	4150	PERF. N/A			
09	973	N	973	-0-	-0-	948 3	25 9	Y	23			108	
10	0		1031	-0-	1031	1012 3	19 9	Y	17			125	
11	0		952	-0-	952	1983 3	17 9	Y	15			140	
12	0		1026	-0-	1026	3009 3	21 9	Y	19			159	
01	0		1050	-0-	1050	4059 3	18 9	Y	16			175	
02	2800	N	900	-0-	-1900	2159 3	18 9	Y	16	168	1	23	
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262									
LINK '58'		WELL #:		2	RRCID -> 202669	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL	DEPTH	4187	PERF. 3961	-	3968	
09	690	N	590	-0-	-100	590 2		N	-0-			221	
10	0		680	-0-	680	676 2	4 9	N	4			225	
11	0		770	-0-	770	1450 2	2 9	N	2			227	
12	0		601	-0-	601	2051 2	1 9	N	1	167	1	61	
01	0		632	-0-	632	2683 2	6 9	N	5			66	
02	2800	N	579	-0-	-2221	462 2	6 9	N	5			71	
LINK '24'		WELL #:		5	RRCID -> 206822	COMPL. DATE 09/30/2004	TOTAL	DEPTH	4263	PERF. 3706	-	3710	
09	750	N	700	-0-	-50	700 2		N	-0-			-0-	
10	0		720	-0-	720	720 2		N	-0-			-0-	
11	0		728	-0-	728	1448 2		N	-0-			-0-	
12	0		613	-0-	613	2061 2		N	-0-			-0-	
01	0		631	-0-	631	2692 2		N	-0-			-0-	
02	2800	N	590	-0-	-2210	482 2		N	-0-			-0-	
CHERYL "51"		WELL #:		1	RRCID -> 212084	COMPL. DATE 08/02/2005	TOTAL	DEPTH	4300	PERF. 3810	-	3820	
09	1024	N	1024	-0-	-0-	830 2	194 9	N	176	169	1	164	
10	0		916	-0-	916	749 2	167 9	N	152	170	1	146	
11	0		1007	-0-	1007	1923 2	178 9	N	162	162	1	146	
12	0		928	-0-	928	2851 2	183 9	N	166	173	1	139	
01	0		635	-0-	635	3486 2	107 9	N	97			236	
02	2800	N	1001	-0-	-1799	1687 2	157 9	N	143	168	1	211	
PARKER ENERGY COMPANY				640154									
WALKER ESTATE		WELL #:		1 C	RRCID -> 018525	COMPL. DATE 07/20/1955	TOTAL	DEPTH	4103	PERF. 3942	-	3880	
09	8	N	8	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-	
10	0		8	-0-	8	8 2		Y	-0-			-0-	
11	0		6	-0-	6	14 2		Y	-0-			-0-	
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-		Y	-0-			-0-	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX				659782					
WALKER, ALICE, -A-		WELL #:		1 T	RRCID -> 018529	COMPL. DATE 05/12/1958	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 4037	- 4047
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
WALKER, ALICE, -B-		WELL #:		1 C	RRCID -> 018530	COMPL. DATE 05/11/1958	TOTAL DEPTH 4413	PERF. 4048	- 4058
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-	-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-	-0-
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-	-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-	-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-	-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-	-0-
THOMAS		WELL #:		2L	RRCID -> 148241	COMPL. DATE 02/01/1994	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3976	- 4076
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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-
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
WALSH RANCH (ATOKA 2LOWER)		94953 420		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER		
WALSH & WATTS, INC.		895060							
WALSH RANCH WEST		WELL #:		R 4	RRCID -> 242397	COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 5034	- 5050
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783		N	NO RPT	-0-
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-
WALSH RANCH WEST		WELL #:		P 3	RRCID -> 252537	COMPL. DATE 03/27/2009	TOTAL DEPTH 6083	PERF. 5024	- 5070
09	270	7901	-0-	7631	18945	7901 2	Y	-0-	-0-
10	0	8881	-0-	8881	27826	8881 2	Y	-0-	-0-
11	0	8800	-0-	8800	36626	8800 2	Y	-0-	-0-
12	0	10033	-0-	10033	46659	10033 2	Y	-0-	-0-
01	0	9940	-0-	9940	56599	9940 2	Y	-0-	-0-
*02	66553	9009	-0-	-57544	-0-	9009 2	Y	-0-	-0-

WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER)				94953 430	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER												
WALSH & WATTS, INC.				895060																	
WALSH RANCH WEST				WELL #: R 4	RRCID -> 242465	COMPL. DATE 02/13/2008	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 4946 - 4976												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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												
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WALSH RANCH WEST				WELL #: M 4	RRCID -> 247982	COMPL. DATE 12/18/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5896 - 5914												
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WALSH RANCH WEST				WELL #: R 7	RRCID -> 248833	COMPL. DATE 08/11/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5890 - 5904												
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060																
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904																
M	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				AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912																
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

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																
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836																
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 5886 - 5904																
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220						N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220						N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220						N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220						N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220						N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220						N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838																
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060														
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 251420 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 5846														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 5850														
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866														
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
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														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT			-0-
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														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT			-0-
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-

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS)														CNTY: PARKER	
HW OPERATING, LLC															
ELDER															
WELL #: 2 RRCID -> 262055 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 5885 - 5890															
M	ALLOW 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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
WALSH & WATTS, INC.															
WALSH RANCH WEST															
WELL #: G 4 RRCID -> 236065 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 6110															
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-				15
10	0	1507	-0-	1507	1507	1507	2			Y	-0-				15
11	0	623	-0-	623	2130	623	2			Y	-0-				15
12	0	622	-0-	622	2752	622	2			Y	-0-				15
01	3100 N	595	-0-	-2505	247	595	2			Y	-0-				15
02	769 N	522	-0-	-247	-0-	522	2			Y	-0-				15
WALSH RANCH WEST															
WELL #: R 4 RRCID -> 236067 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
12	14B2 EXT	112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-				31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112	112				Y	-0-				31
02	14B2 EXT	344	-0-	344	456	344	2			Y	-0-				31
WALSH RANCH WEST															
WELL #: S 4 RRCID -> 244016 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178															
09	300 N	177	-0-	-123	-0-	177	2			Y	-0-				7
10	0	885	-0-	885	885	885	2			Y	-0-				7
11	0	455	-0-	455	1340	455	2			Y	-0-				7
12	0	380	-0-	380	1720	380	2			Y	-0-				7
01	2067 N	347	-0-	-1720	-0-	347	2			Y	-0-				7
02	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	2			Y	-0-				7
WALSH RANCH WEST															
WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 6216 - 6236															
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
WALSH RANCH WEST															
WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180															
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-				7
10	0	650	-0-	650	650	650	2			Y	-0-				7
11	0	747	-0-	747	1397	747	2			Y	-0-				7
12	0	653	-0-	653	2050	653	2			Y	-0-				7
01	2697 N	647	-0-	-2050	-0-	647	2			Y	-0-				7
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-				7

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER									
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060																			
WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168																			
M	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
09	3000	N	2397	-0-	-0-	-603	7206	2397	2				Y	-0-					20
10			2459	-0-	-0-	2459	9665	2459	2				Y	-0-					20
11			2349	-0-	-0-	2349	12014	2349	2				Y	-0-					20
12			2435	-0-	-0-	2435	14449	2435	2				Y	-0-					20
01			2404	-0-	-0-	2404	16853	2404	2				Y	-0-					20
02	2800	N	2177	-0-	-0-	-623	16230	2177	2				Y	-0-					20

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180																			
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2					Y	-0-					35
10			501	-0-	-0-	501	501	2					Y	-0-					35
11			495	-0-	-0-	495	996	495	2				Y	-0-					35
12			513	-0-	-0-	513	1509	513	2				Y	-0-					35
01	2029	N	520	-0-	-0-	-1509	-0-	520	2				Y	-0-					35
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2				Y	-0-					35

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170																			
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2					Y	-0-					4
10			166	-0-	-0-	166	166	2					Y	-0-					4
11			80	-0-	-0-	80	246	80	2				Y	-0-					4
12			-0-	-0-	-0-	-0-	246						Y	-0-					4
01			-0-	-0-	-0-	-0-	246						Y	-0-					4
02	302	N	56	-0-	-0-	-246	-0-	56	2				Y	-0-					4

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193																			
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2					Y	-0-					25
10			478	-0-	-0-	478	478	2					Y	-0-					25
11			445	-0-	-0-	445	923	445	2				Y	-0-					25
12			475	-0-	-0-	475	1398	475	2				Y	-0-					25
01	1558	N	160	-0-	-0-	-1398	-0-	160	2				Y	-0-					25
02	420	N	-0-	-0-	-0-	-420	-0-						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																			
09	1114	N	-0-	-0-	-1114	B	-0-						N	-0-					-0-
10		N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	B	-0-	17	3				N	-0-					-0-
12		N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01		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-																			

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222																			
HENDERSON M.B. WELL #: 1 RRCID -> 063614 COMPL. DATE 08/16/1975 TOTAL DEPTH 4713 PERF. N/A																			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10			-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11			-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12			-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01			-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02		N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

WARREN-HENSLEY (MORRIS)		95294 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN										
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703																
RANCH EIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 129914		COMPL. DATE 01/10/1989		TOTAL DEPTH 3424		PERF. 2845 - 2857								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
WATTS (GARDNER SAND)		95502 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN										
CAMPANA PETROLEUM COMPANY		127700																
HELM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 118292		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5598		PERF. 5477 - 5507								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2019																		
TRIANGLE P DEVELOPMENT CORP.		868730																
BURWICK, WILLIE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 288614		COMPL. DATE 10/01/2015		TOTAL DEPTH 5679		PERF. 5590 - 5600								
09	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	3				N	-0-					-0-	
10	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3				N	-0-					-0-	
11	572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	3				N	-0-					-0-	
12	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3				N	-0-					-0-	
01	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3				N	-0-					-0-	
02	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	

WAYLAND		95521 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DBC OPERATING COMPANY LLC		195725													
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 070781		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 2359 PERF. N/A							
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 CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC		261252													
FAMBROUGH CARL		WELL #: 1 U		RRCID -> 060029		COMPL. DATE 08/28/1974		TOTAL DEPTH 4035 PERF. 1852 -						0	
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
11	0		200	-0-	200	200	200	2			N	-0-			-0-
12	0		296	-0-	296	496	296	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	496					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	496					N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH CARL		WELL #: 2		RRCID -> 063954		COMPL. DATE 10/15/1975		TOTAL DEPTH 1928 PERF. N/A							
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
11	0		28	-0-	28	28	28	2			N	-0-			-0-
12	0		42	-0-	42	70	42	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	70					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	70					N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH CARL		WELL #: 3		RRCID -> 065000		COMPL. DATE 01/19/1976		TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A							
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
11	0		23	-0-	23	23	23	2			N	-0-			-0-
12	0		36	-0-	36	59	36	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 148388		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1838 -						1934	
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
11	0		23	-0-	23	23	23	2			N	-0-			-0-
12	0		34	-0-	34	57	34	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	57					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	57					N	NO RPT			-0-
SAFARI RESOURCES, LLC		743194													
FAMBRO, J. M. - CANAN		WELL #: 1		RRCID -> 057805		COMPL. DATE 01/16/1974		TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A							
09	0		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-			-0-
10	0		23	-0-	23	43	23	2			N	-0-			-0-
11	0		21	-0-	21	64	21	2			N	-0-			-0-
12	0		21	-0-	21	85	21	2			N	-0-			-0-
01	0		22	-0-	22	107	22	2			N	-0-			-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	79					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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-	
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			
09	0		25	-0-	25	25	25	2		N	-0-			-0-	
10	0		29	-0-	29	54	29	2		N	-0-			-0-	
11	0		26	-0-	26	80	26	2		N	-0-			-0-	
12	0		26	-0-	26	106	26	2		N	-0-			-0-	
01	0		28	-0-	28	134	28	2		N	-0-			-0-	
02	28 N	NO RPT	-0-	-0-	-28	106				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			
09	390 N		261	-0-	-129	-0-	96	1	165	2	N	-0-		-0-	
10	277 N		277	-0-	-0-	-0-	99	1	178	2	N	-0-		-0-	
11	0		278	-0-	278	278	96	1	182	2	N	-0-		-0-	
12	414 N		136	-0-	-278	-0-	99	1	37	2	N	-0-		-0-	
01	0		220	-0-	220	220	99	1	121	2	N	-0-		-0-	
*02	494 N		274	-0-	-220	-0-	96	1	178	2	N	-0-		-0-	
CRUDGINGTON				WELL #: 1D		RRCID -> 125886		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH		800 PERF. 550 - 800			
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
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			
09	284 N		284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-	
10	0		266	-0-	266	266	266	2		N	-0-			-0-	
11	0		282	-0-	282	548	282	2		N	-0-			-0-	
12	0		248	-0-	248	796	248	2		N	-0-			-0-	
01	0		272	-0-	272	1068	272	2		N	-0-			-0-	
02	1254 N		186	-0-	-1068	-0-	186	2		N	-0-			-0-	
CC OIL & GAS				140617											
MORRIS				WELL #: 1		RRCID -> 097829		COMPL. DATE 11/21/1981		TOTAL DEPTH		4130 PERF. 4020 - 4030			
09	209 N		209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			26	
10	203 N		203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			26	
11	184 N		184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			26	
12	160 N		160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			26	
01	186 N		125	-0-	-61	-0-	125	3		N	-0-			26	
02	168 N	NO RPT	-0-	-0-	-168	-0-				N	NO RPT			26	

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)				//CONT.//		95525 600	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
CC OIL & GAS				//CONT.//		140617											
MORRIS "A"				WELL #:		1	RRCID -> 131819		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 4229		PERF. 3978 - 4095				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N		91	-0-	-29	-0-			90	3	1	9	N	1			319
10	193 N		193	-0-	-0-	-0-			191	3	2	9	N	2			321
11	191 N		191	-0-	-0-	-0-			190	3	1	9	N	1			322
12	195 N		195	-0-	-0-	-0-			193	3	2	9	N	2			324
01	204 N		204	-0-	-0-	-0-			203	3	1	9	N	1			325
02	140 N	NO RPT		-0-	-140	-0-							N	NO RPT			325
PARKS, RHONE INC.						641520											
LANGFORD, G. R.				WELL #:		1	RRCID -> 083300		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3932 - 3940				
09	3990 X	3938	-0-	-52	-0-	-0-			3938	2			N	-0-			60
10	4154 X	4001	-0-	-153	-0-	-0-			4001	2			N	-0-			60
11	4020 X	3848	-0-	-172	-0-	-0-			3848	2			N	-0-			60
12	4154 X	3862	-0-	-292	-0-	-0-			3862	2			N	-0-			60
01	4092 X	4028	-0-	-64	-0-	-0-			4028	2			N	-0-			60
02	3668 X	3472	-0-	-196	-0-	-0-			3472	2			N	-0-			60
SEELY OIL COMPANY						763148											
CRUDGINGTON				WELL #:		2	RRCID -> 102232		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 4271		PERF. 3932 - 3938				
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-			1336	2			N	-0-			-0-
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-			1441	2			N	-0-			-0-
11	0	1475	-0-	1475	1475	1475			1475	2			N	-0-			-0-
12	1771 N	296	-0-	-1475	-0-	-0-			296	2			N	-0-			-0-
01	0	975	-0-	975	975	975			975	2			N	-0-			-0-
*02	2415 N	1440	-0-	-975	-0-	-0-			1440	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
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-
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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
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-
SATTERWHITE "A"				WELL #:		4	RRCID -> 123323		COMPL. DATE 02/03/1987		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3958 - 4073				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE)		95583 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889												
HICKS		WELL #: 1		RRCID -> 082456		COMPL. DATE 11/07/1978		TOTAL DEPTH 5099		PERF. 3714 - 3798				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2022														
WEATHERFORD (ATOKA UP.)		95583 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
CASE RESOURCES, LLC		139140												
AREY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080460		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3396 - 3452				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911												
NEAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080329		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 2340 - 2566				
09	0	71	-0-	71	71	2				N	-0-			-0-
10	0	205	-0-	205	276	2				N	-0-			-0-
11	0	178	-0-	178	454	2				N	-0-			-0-
12	631 N	177	-0-	-454	-0-	177	2			N	-0-			-0-
01	0	201	-0-	201	201	2				N	-0-			-0-
*02	403 N	202	-0-	-201	-0-	202	2			N	-0-			-0-
WEATHERFORD (MARBLE FALLS)		95583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
OXXN		630579												
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 034844		COMPL. DATE 06/22/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09	195 N	63	-0-	-132	-0-	63	2			N	-0-			-0-
10	0	105	-0-	105	105	2				N	-0-			-0-
11	0	300	-0-	300	405	2				N	-0-			-0-
12	0	333	-0-	333	738	333	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	598					N	NO RPT			-0-
WEATHERFORD (STRAWN)		95583 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
ADAMI COMPRESSOR SERVICE		003974												
BOYLES, W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077003		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 2887		PERF. N/A				
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			-0-
10	0	687	-0-	687	687	2				N	-0-			-0-
11	0	552	-0-	552	1239	552	2			N	-0-			-0-
12	0	490	-0-	490	1729	490	2			N	-0-			-0-
01	0	882	-0-	882	2611	882	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	669	-0-	-2131	480	669	2			N	-0-			-0-
ATWOOD, BILLY		036644												
DUGAN, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 082131		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 3961		PERF. 2622 - 2647				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-		57	1	239	2	N	-0-			-0-
10	0	333	-0-	333	333		61	1	272	2	N	-0-			-0-
11	0	296	-0-	296	629		59	1	237	2	N	-0-			-0-
12	924 N	295	-0-	-629	-0-		59	1	236	2	N	-0-			-0-
01	0	312	-0-	312	312		83	1	229	2	N	-0-			-0-
02	563 N	251	-0-	-312	-0-		41	1	210	2	N	-0-			-0-
MONCRIEF RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	078353	COMPL. DATE	07/14/1978	TOTAL	DEPTH	2850	PERF. 2682 - 2692		
09	120 N	115	-0-	-5	-0-		22	1	93	2	N	-0-			-0-
10	0	133	-0-	133	133		25	1	108	2	N	-0-			-0-
11	0	127	-0-	127	260		25	1	102	2	N	-0-			-0-
12	425 N	165	-0-	-260	-0-		33	1	132	2	N	-0-			-0-
01	0	171	-0-	171	171		45	1	126	2	N	-0-			-0-
02	293 N	122	-0-	-171	-0-		20	1	102	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		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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	30	-0-	30	30		30	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	30						N	NO RPT			-0-
RYDEL, A. C., JR. BOWMAN-RYDEL					739831 2	RRCID ->	108890	COMPL. DATE	12/16/1983	TOTAL	DEPTH	1953	PERF. 1513 - 1518		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
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		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		//CONT.//		95590 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
RKW OPERATING LLC				714311							
HARRINGTON		WELL #:		1		RRCID -> 084276		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 4055 PERF. 2462 - 2481	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	86 N	86 -0-	-0- B	-0-	86	2		N	-0-		-0-
10	67 N	67 -0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-		-0-
11	0	61 -0-	61 B	61	61	2		N	-0-		-0-
12	0	64 -0-	64 B	125	64	2		N	-0-		-0-
01	0	68 -0-	68 B	193	68	2		N	-0-		-0-
02	304 N	111 -0-	-193 B	-0-	111	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930							
FULLER, J. GU		WELL #:		1		RRCID -> 084287		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2315 - 2317	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
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-								

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	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	210 N	208 -0-	-2 B	-0-	22	1	186	2	N	-0-	2
10	0	214 -0-	214 B	214	19	1	195	2	N	-0-	2
11	0	203 -0-	203 B	417	25	1	178	2	N	-0-	2
12	635 N	218 -0-	-417 B	-0-	22	1	196	2	N	-0-	2
01	0	234 -0-	234 B	234	25	1	209	2	N	-0-	2
02	448 N	214 -0-	-234 B	-0-	25	1	189	2	N	-0-	2
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

BRADFORD, E.M.		WELL #:		2		RRCID -> 084274		COMPL. DATE 10/27/1978		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2985 - 2995	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	157 N	157 -0-	-0- B	-0-	16	1	141	2	N	-0-	-0-
10	0	146 -0-	146 B	146	13	1	133	2	N	-0-	-0-
11	0	117 -0-	117 B	263	14	1	103	2	N	-0-	-0-
12	375 N	112 -0-	-263 B	-0-	11	1	101	2	N	-0-	-0-
01	0	104 -0-	104 B	104	11	1	93	2	N	-0-	-0-
02	180 N	76 -0-	-104 B	-0-	9	1	67	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

WEATHERFORD, WEST (ATOKA)				95595 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889							
BAILEY		WELL #:		1		RRCID -> 081427		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3897 - 4042	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	300 N	291 -0-	-9 B	-0-	30	1	261	2	N	-0-	13
10	0	305 -0-	305 B	305	27	1	278	2	N	-0-	13
11	0	293 -0-	293 B	598	36	1	257	2	N	-0-	13
12	754 N	156 -0-	-598 B	-0-	16	1	140	2	N	-0-	13
01	0	47 -0-	47 B	47	5	1	42	2	N	-0-	13
02	280 N	150 -0-	-130 B	-0-	18	1	132	2	N	-0-	13
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

WEATHERFORD, WEST (ATOKA)		//CONT.//	95595 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		//CONT.//	629889							
WITHERSPOON, T. R.		WELL #:	1	RRCID -> 084275		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4009 - 4094		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				7
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				7
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2022										
OXXN			630579							
PLUMLEE "A"		WELL #:	2	RRCID -> 132383		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4118 - 4152		
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	375	-375	B	-0-	365 2	N	-0-	-0-
09	740 N	365	-0-	-0-	B	-0-	384 2	N	-0-	-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	390 2	N	-0-	-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	395 2	N	-0-	-0-
12	0	395	-0-	-0-	B	-0-	395	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	395	N	NO RPT	-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	31	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	31	-364	B	-0-				-0-
WEEDON (MARBLE FALLS)			95823 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			806190							
WINN, PAUL		WELL #:	1	RRCID -> 128863		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2348 - 2360		
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-	5
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-	5
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-	5
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-	5
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-	5
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15 3		N	-0-	5
WINN, PAUL		WELL #:	2	RRCID -> 128864		COMPL. DATE 10/25/1988		TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2380 - 2392		
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-	-0-
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-	-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-	-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-	-0-
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-	-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15 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		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LINDLEY, W. W.		WELL #:	4	RRCID -> 091766		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 735 PERF. 705 - 735		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

WEED VALLEY (MARBLE FALLS) EASTLAND OPERATING, L.L.C.				95827 500 239726		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
SWINT				WELL #: 1		RRCID -> 115619		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 2866		PERF. 2686 - 2814				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				26
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
LINDLEY, W. W.				WELL #: 1		RRCID -> 115620		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2787 - 2833				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				34
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				34
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				34
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				34
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				34
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				34
LINDLEY, W.W.				WELL #: 2		RRCID -> 115621		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 2885		PERF. 2794 - 2808				
09	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
LINDLEY, W.W.				WELL #: 3		RRCID -> 115622		COMPL. DATE 04/14/1980		TOTAL DEPTH 2802		PERF. 2712 - 2716				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				42
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				42
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				42
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				42
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				42
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				42
LINDLEY, W.W.				WELL #: 5		RRCID -> 115623		COMPL. DATE 07/10/1980		TOTAL DEPTH 2731		PERF. 2727 - 2731				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
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-
RUSSELL-BALLARD				WELL #: 1		RRCID -> 218844		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 2935		PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

WEILLAN (STRAWN)														CNTY: PARKER			
OXXN																	
FORD																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 093663																	
COMPL. DATE 02/01/1981																	
TOTAL DEPTH 5730																	
PERF. 2790 - 2796																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	161	N	98	-0-	-63	-0-	98	2			N	-0-				-0-	
10	0		58	-0-	58	58	58	2			N	-0-				-0-	
11	0		65	-0-	65	123	65	2			N	-0-				-0-	
12	0		72	-0-	72	195	72	2			N	-0-				-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	195					N	NO RPT				-0-	
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	139					N	NO RPT				-0-	
WELDON (CONGLOMERATE)														CNTY: PALO PINTO			
BLACK BANDANA LLC																	
HINKSON																	
WELL #: 1B																	
RRCID -> 242375																	
COMPL. DATE 07/06/2008																	
TOTAL DEPTH 4233																	
PERF. 4179 - 4197																	
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-				50	
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-				50	
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-				50	
12	0		1036	-0-	1036	1036	1036	3			Y	-0-				50	
01	0		997	-0-	997	2033	997	3			Y	-0-				50	
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	1725					Y	NO RPT				50	
HINKSON																	
WELL #: 1A																	
RRCID -> 242828																	
COMPL. DATE 07/24/2007																	
TOTAL DEPTH 4354																	
PERF. 4126 - 4172																	
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	3		1 9	Y	1				17	
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			Y	-0-				17	
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			Y	-0-				17	
12	0		179	-0-	179	179	179	3			Y	-0-				17	
01	0		127	-0-	127	306	127	3			Y	-0-				17	
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	138					Y	NO RPT				17	
J-TEC PRODUCTION, LLC																	
TESCO																	
WELL #: 7																	
RRCID -> 152855																	
COMPL. DATE N/A																	
TOTAL DEPTH 4305																	
PERF. 4028 - 4048																	
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-				-0-	
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-				-0-	
11	0		219	-0-	219	219	219	3			N	-0-				-0-	
12	430	N	211	-0-	-219	-0-	211	3			N	-0-				-0-	
01	0		226	-0-	226	226	226	3			N	-0-				-0-	
*02	424	N	198	-0-	-226	-0-	198	3			N	-0-				-0-	
ROLLO RESOURCES, LLC																	
WELDON, J. K.																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 226662																	
COMPL. DATE N/A																	
TOTAL DEPTH N/A																	
PERF. 3675 - 3688																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62	
WELDON, J. K.																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 226663																	
COMPL. DATE N/A																	
TOTAL DEPTH N/A																	
PERF. 3678 - 3688																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62	

WELDON (3900)				96124 700				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925															
GARDNER				WELL #: 1				RRCID -> 141350				COMPL. DATE 03/03/1992				TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3786 - 3866			
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	
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	55	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	64	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	64	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	60	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	58	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	NO RPT				-0-		
WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)				96816 500				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PARKER			
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308															
COPELAND GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 100256				COMPL. DATE 04/01/1982				TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4494 - 4569			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	38		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	38		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	38		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	38		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	38		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655															
CLEMENS				WELL #: 1 C				RRCID -> 091005				COMPL. DATE 05/15/1980				TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5170 - 5176			
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	0	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	0	1	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	3 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	0	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	1 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930															
WILSON-HARRIS GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 099127				COMPL. DATE 03/18/1982				TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4908 - 5405			
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	341 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	270	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
FITZWILLIAM GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 099128				COMPL. DATE 03/19/1982				TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4287 - 5427			
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71		
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71		
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71		
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71		
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71		
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	229	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	259		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	259		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	259		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	259		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	259		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	259		

WHITLEY (GRAY SAND) CONTINUAL OIL & GAS, INC. NESTEBY														97071 333 173790		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
WELL #: 1														RRCID -> 222600		COMPL. DATE 03/10/1996		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3853 - 3863			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	C CODE	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10						
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						

WHITT (BASAL CONGL.) ATOKA OPERATING, INC. MCCLENDON, ALMA														97120 100 036606		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
WELL #: 1														RRCID -> 211989		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 6267		PERF. 4998 - 5006			
09	750 N	690	-0-	-60	-0-			690 2			N	-0-					-0-						
10	0	789	-0-	789	-0-			789 2			N	-0-					-0-						
11	1570 N	781	-0-	-789	-0-			781 2			N	-0-					-0-						
12	0	729	-0-	729	-0-			729 2			N	-0-					-0-						
01	0	695	-0-	695	-0-			1424 2			N	-0-					-0-						
02	2015 N	591	-0-	-1424	-0-			591 2			N	-0-					-0-						

WHITT (BIG SALINE) CROSSBOW RESOURCES, LLC ERNEST ASHBROOK														97120 500 190494		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
WELL #: 1														RRCID -> 135271		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4991 - 4993			
09	1050 N	993	-0-	-57	-0-			987 3	6 9		N	5					43						
10	0	1047	-0-	1047	-0-			1040 3	7 9		N	6					49						
11	0	993	-0-	993	-0-			2040 3	10 9		N	9					58						
12	0	730	-0-	730	-0-			2770 3			N	-0-					58						
01	0	572	-0-	572	-0-			3342 3	6 9		N	5					63						
02	2800 N	469	-0-	-2331	-0-			1011 3	4 9		N	4					67						

RKW OPERATING LLC POWELL, HELEN														714311		RRCID -> 073433		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 5060		PERF. N/A	
WELL #: 1														RRCID -> 073433		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 5060		PERF. N/A			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-			27 2			N	-0-					-0-						
11	0	9	-0-	9	-0-			9 2			N	-0-					-0-						
12	18 N	9	-0-	9	-0-			9 2			N	-0-					-0-						
01	0	6	-0-	6	-0-			6 2			N	-0-					-0-						
02	9 N	2	-0-	-7	-0-			2 2			N	-0-					-0-						

UPHAM OIL & GAS COMPANY MILLER, MARY														878925		RRCID -> 083581		COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH 5265		PERF. 4943 - 4971	
WELL #: 1														RRCID -> 083581		COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH 5265		PERF. 4943 - 4971			
09	0	312	-0-	312	-0-			80 1	232 3		Y	-0-					20						
10	0	309	-0-	309	-0-			89 1	220 3		Y	-0-					20						
11	0	309	-0-	309	-0-			89 1	220 3		Y	-0-					20						
12	0	67	-0-	67	-0-			997 1	48 3		Y	-0-					20						
01	1014 N	17	-0-	-997	-0-			5 1	12 3		Y	-0-					20						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-			Y	NO RPT					20						

WHITT (4000) CROSSBOW RESOURCES, LLC WATERS TRAVIS E														97120 750 190494		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
WELL #: 1														RRCID -> 060401		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5175		PERF. 1947 - 1970			
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
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-						

WHITT (4000) RKW OPERATING LLC POWELL, HELEN			//CONT.//		97120 750 714311	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER							
			WELL #:		2	RRCID -> 126148		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH		5273 PERF. 4172 - 4238							
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-					-0-
11	0		3	-0-	-0-	3	-0-	3		3	2		N	-0-					-0-
12	11	N	8	-0-	-0-	-3	-0-	-0-		8	2		N	-0-					-0-
01	0		8	-0-	-0-	8	-0-	8		8	2		N	-0-					-0-
02	10	N	2	-0-	-0-	-8	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY BALLARD, F.B.					878925	WELL #:		1	RRCID -> 090777		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH		5225 PERF. 4046 - 4116				
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		187	1	540	3	Y	-0-				-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		219	1	544	3	Y	-0-				-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		219	1	544	3	Y	-0-				-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		193	1	499	3	Y	-0-				-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		213	1	580	3	Y	-0-				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WHITTLES (CADD0) WATSON OIL & GAS, INC. WHITTLES					97144 200 901174	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COMANCHE							
			WELL #:		1	RRCID -> 122633		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH		2956 PERF. 2830 - 2850							
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		833	2			N	-0-				55
10	0		740	-0-	-0-	740	-0-	740		740	2			N	-0-				55
11	0		708	-0-	-0-	708	-0-	1448		708	2			N	-0-				55
12	2210	N	762	-0-	-0-	-1448	-0-	-0-		762	2			N	-0-				55
01	0		705	-0-	-0-	705	-0-	705		705	2			N	-0-				55
02	1312	N	607	-0-	-0-	-705	-0-	-0-		584	2	23	9	N	-0-	21			76
WILBAR (1600) MINGUS OIL & GAS WILBAR					97324 500 569683	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO							
			WELL #:		2	RRCID -> 067577		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH		3600 PERF. 1432 - 1444							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____		11/15/2022 - WELL PLUGGED		11/15/22												
WILBAR			WELL #:		3	RRCID -> 069799		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH		3500 PERF. 1368 - 1376							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____		11/22/2022 - WELL PLUGGED		11/22/22												
WILBAR			WELL #:		5	RRCID -> 079412		COMPL. DATE 07/19/1978		TOTAL DEPTH		3600 PERF. 1671 - 1718							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____		11/18/2022 - WELL PLUGGED		11/18/22												
WILBAR, HAZEL -A-			WELL #:		3A	RRCID -> 126149		COMPL. DATE 01/02/1988		TOTAL DEPTH		3300 PERF. 1708 - 1715							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		11/02/2022 - WELL PLUGGED		11/2/2022												

WILENA (DUFFER SEELY OIL COMPANY ROBERTSON, PEARL)				97370 300 763148	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STEPHENS								
WELL #:				1	RRCID -> 198911	COMPL.	DATE 12/01/2002	TOTAL	DEPTH	4700	PERF. 4036 - 4056							
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-			90 1 20 9	655	2	N	18						108
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-			93 1 26 9	538	2	N	24						132
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-			90 1 9 9	682	2	N	8						140
12	806 N	327	-0-	-479	-0-			93 1 22 9	212	2	N	20						160
01	0	617	-0-	617	617			93 1	524	2	N	-0-						160
02	728 N	95	-0-	-633	-0-			90 1	5	2	N	-0-						160
WILES (CONGL. 3450) L.C.S. PRODUCTION COMPANY ELLIS, D. N.				97373 500 479574	ASSOCIATED	49B				CNTY: STEPHENS								
WELL #:				2	RRCID -> 018542	COMPL.	DATE 05/12/1930	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 3585 - 3640							
09	690 #	458	-0-	-232	-0-			48 1	410	2	N	-0-						-0-
10	763 R	763	-0-	-0-	-0-			66 1	697	2	N	-0-						-0-
11	728 R	728	-0-	-0-	-0-			89 1	639	2	N	-0-						-0-
*12	744 #	733	-0-	-11	-0-			733 2			N	-0-						-0-
*01	775 #	708	-0-	-67	-0-			708 2			N	-0-						-0-
02	700 #	NO RPT	-0-	-700	-0-						N	NO RPT						-0-
WILLIAM & JACK E.C. HINDMAN OIL AND GAS BLACK BROTHERS -A-				97554 001 238196	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STEPHENS								
WELL #:				1	RRCID -> 122946	COMPL.	DATE 08/22/1950	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 4065 - 4077							
09	720	4497	-0-	3777	3777			4486 3	11	9	N	10						56
10	4780 R	1003	-0-	-3777	-0-			1003 3			N	-0-						56
11	4380 #	736	-0-	-3644	-0-			725 3	11	9	N	10						66
12	4650 #	610	-0-	-4040	-0-			603 3	7	9	N	6						72
01	4650 #	781	-0-	-3869	-0-			781 3			N	-0-						72
02	4200	577	-0-	-3623	-0-			567 3	10	9	N	9						81
WILLIAMS (CADD0, MIDDLE) KLH OIL & GAS, INC. WILLIAMS, H. C.				97601 400 448810	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROWN								
WELL #:				4	RRCID -> 172134	COMPL.	DATE 07/20/1982	TOTAL	DEPTH	3084	PERF. 2004 - 2014							
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-			53 2			N	-0-						-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-			43 2			N	-0-						-0-
11	0	40	-0-	40	40			40 2			N	-0-						-0-
12	70 N	30	-0-	-40	-0-			30 2			N	-0-						-0-
01	0	33	-0-	33	33			33 2			N	-0-						-0-
02	63 N	30	-0-	-33	-0-			30 2			N	-0-						-0-
WILLIAMS (MARBLE FALLS) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. STEWART				97601 600 058851	ASSOCIATED	49B				CNTY: BROWN								
WELL #:				1	RRCID -> 118119	COMPL.	DATE 01/16/1985	TOTAL	DEPTH	3420	PERF. 3114 - 3198							
09	998 R	998	-0-	-0-	-0-			998 2			Y	-0-						-0-
10	0	771	-0-	771	771			771 2			Y	-0-						-0-
11	0	625	-0-	625	1396			625 2			Y	-0-						-0-
12	0	565	-0-	565	1961			565 2			Y	-0-						-0-
01	0	570	-0-	570	2531			570 2			Y	-0-						-0-
02	3071 R	540	-0-	-2531	-0-			540 2			Y	-0-						-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED		49B	CNTY: BROWN								
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851												
SRC-ALLEN		WELL #:		2	RRCID -> 127013		COMPL. DATE 04/14/1988	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 2801 - 3097						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	1519 R	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					32
10	0	1009	-0-	1009	1009	1009	2			Y	-0-					32
11	0	887	-0-	887	1896	887	2			Y	-0-					32
12	0	723	-0-	723	2619	723	2			Y	-0-					32
01	0	740	-0-	740	3359	740	2			Y	-0-					32
02	4026 R	667	-0-	-3359	-0-	667	2			Y	-0-					32
SRC-GARMS LEATHERWOOD		WELL #:		1	RRCID -> 127014		COMPL. DATE 04/14/1988	TOTAL DEPTH	3485	PERF. 2847 - 3198						
09	2782 R	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					4
10	0	1924	-0-	1924	1924	1924	2			N	-0-					4
11	0	1771	-0-	1771	3695	1771	2			N	-0-					4
12	0	1657	-0-	1657	5352	1657	2			N	-0-					4
01	0	1753	-0-	1753	7105	1753	2			N	-0-					4
02	8783 R	1678	-0-	-7105	-0-	1678	2			N	-0-					4
SRC-STOVER		WELL #:		1	RRCID -> 130756		COMPL. DATE 07/23/1988	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2822 - 3091						
09	150 #	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1	1				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1	1				N	-0-					-0-
01	0	53	-0-	53	54	53	2			N	-0-					-0-
02	84 #	20	-0-	-64	-0-	20	2			N	-0-					-0-
SRC-ALLEN "B"		WELL #:		2	RRCID -> 261144		COMPL. DATE 08/17/2022	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3050 - 3125						
09	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
10	0	111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					-0-
11	0	139	-0-	139	250	139	2			Y	-0-					-0-
12	0	155	-0-	155	405	155	2			Y	-0-					-0-
01	0	159	-0-	159	564	159	2			Y	-0-					-0-
02	789 R	225	-0-	-564	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190														
GARMS -A-		WELL #:		1X	RRCID -> 118819		COMPL. DATE 12/02/1983	TOTAL DEPTH	3417	PERF. 2923 - 2929						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
GARMS -A-		WELL #:		2	RRCID -> 118820		COMPL. DATE 06/07/1984	TOTAL DEPTH	3379	PERF. 2858 - 2862						
09	180 #	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS)				//CONT.//	97601 600	ASSOCIATED				49B				CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				//CONT.//	806190															
ALLEN, E.A.				WELL #:	9	RRCID ->	124413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3416	PERF.	2816	-	2820				
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	
09	1770	#	1596	-0-	-174	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					4	
10	1943	R	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					4	
11	1816	R	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					4	
12	1767	#	1497	-0-	-270	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					4	
01	1829	#	1497	-0-	-332	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					4	
02	1652	#	1191	-0-	-461	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					4	

GARMS - LEATHWOOD				WELL #:	1	RRCID ->	126405	COMPL. DATE	03/28/1984	TOTAL	DEPTH	3186	PERF.	2814	-	2828				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	

STOVER, DON "C"				WELL #:	1	RRCID ->	159744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3454	PERF.	2887	-	2891				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		0	267	-0-	267	267	267	267	267	3			N	-0-					-0-	
11		0	267	-0-	267	534	267	267	267	3			N	-0-					-0-	
12		0	298	-0-	298	832	298	298	298	3			N	-0-					-0-	
01		0	298	-0-	298	1130	298	298	298	3			N	-0-					-0-	
02	1358	R	228	-0-	-1130	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-	

STOVER, DON "C"				WELL #:	2	RRCID ->	160263	COMPL. DATE	06/23/1978	TOTAL	DEPTH	3229	PERF.	N/A						
09	789	R	789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					2	
10	801	R	801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					2	
11	623	R	623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	614	3	9	9	N	8					10	
12	972	R	972	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	917	3	55	9	N	50	59	1			1	
01	920	R	920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	917	3	3	9	N	3					4	
02	687	R	687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	684	3	3	9	N	3					7	

STOVER, DON "B"				WELL #:	2	RRCID ->	161229	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL	DEPTH	3220	PERF.	2865	-	2871				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6	
02	166	R	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3	3	9	N	3					9	

WILLIE MAE (2ND CONGL)					97655 400	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO						
STERLING OIL AND GAS					818896															
SLEMMONS, HAROLD ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	094300	COMPL. DATE	03/02/1981	TOTAL	DEPTH	4028	PERF.	3711	-	3716				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

WILLIE MAE (2ND CONGL)			//CONT.//		97655 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
STERLING OIL AND GAS			//CONT.//		818896									
SLEMMONS, W.M.			WELL #:		1	RRCID -> 097807		COMPL. DATE 12/29/1981		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3616 - 3626		
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SLEMMONS, HAROLD					WELL #:	2 D	RRCID -> 135889		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 928 - 946	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WILLIE MAE (3RD CONGL)					97655 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STERLING OIL AND GAS					818896									
MALLORY, O. L.			WELL #:		1	RRCID -> 095816		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3977 - 3996		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
SLEMMONS, HAROLD ETAL "A"					WELL #:	1A	RRCID -> 095817		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3658 - 3668	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WILSON SHOSHONE (CONGL.)					97872 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
G & F OIL, INC.					292000									
EKDAHL			WELL #:		1	RRCID -> 144290		COMPL. DATE 02/14/1985		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4935 - 4939		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			126
WINDHAM, NORTH (MORRIS)					97924 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
D.J. & T. ENERGY					196227									
DAVIS ESTATE '2'			WELL #:		2	RRCID -> 209240		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3395 - 0		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINDHAM, NORTH (MORRIS)										//CONT.//		97924 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.												574324									
WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL										WELL #:		1		RRCID -> 018547		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 3419		PERF. 3404 - 3414	
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	
09		270 N	12	-0-	-258	-0-		12	3				N	-0-						-0-	
10		0	12	-0-	12	12		12	3				N	-0-						-0-	
11		26 N	14	-0-	-12	-0-		14	3				N	-0-						-0-	
12		0	17	-0-	17	17		17	3				N	-0-						-0-	
01		0	12	-0-	12	29		12	3				N	-0-						-0-	
*02		47 N	18	-0-	-29	-0-		18	3				N	-0-						-0-	
DAVIS, G. R.										WELL #:		1		RRCID -> 018550		COMPL. DATE 04/19/1961		TOTAL DEPTH 3921		PERF. 3404 - 3412	
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	3				Y	-0-						24	
10		0	175	-0-	175	175		175	3				Y	-0-						24	
11		347 N	172	-0-	-175	-0-		172	3				Y	-0-						24	
12		0	149	-0-	149	149		149	3				Y	-0-						24	
01		0	172	-0-	172	321		172	3				Y	-0-						24	
*02		485 N	164	-0-	-321	-0-		164	3				Y	-0-						24	
DAVIS, G.R.										WELL #:		2		RRCID -> 083903		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3444 - 3458	
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	3				Y	-0-						17	
10		0	132	-0-	132	132		132	3				Y	-0-						17	
11		261 N	129	-0-	-132	-0-		129	3				Y	-0-						17	
12		0	112	-0-	112	112		112	3				Y	-0-						17	
01		0	129	-0-	129	241		129	3				Y	-0-						17	
*02		365 N	124	-0-	-241	-0-		124	3				Y	-0-						17	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION										WELL #:		800750 282		RRCID -> 018552		COMPL. DATE 04/28/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3386 - 3402	
WINDHAM, J. D.																					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
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-	
WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD)										WELL #:		97930 250 1		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	
09		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
GLOBAL DRILLING, LLC										WELL #:		310382 1		RRCID -> 159078		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 3918		PERF. 3156 - 3158	
DAVIS ESTATE "80"																					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
09		128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2				N	-0-						111	
10		937 N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	2				N	-0-						111	
11		176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2				N	-0-						111	
12		91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2				N	-0-						111	
*01		144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2				N	-0-						111	
02		28 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						111	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									

WINDHAM, WEST (3400)			97930 750			ASSOCIATED			49B			CNTY: CALLAHAN							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC			730462			WELL #: 7609			RRCID -> 217816			COMPL. DATE 05/31/2006			TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3420 - 3438				
DAVIS "B"																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					6	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6	
02	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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					6	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6	
02	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				
09	480	#	442	-0-	-38	-0-	432	2	10	9	Y	9						46	
10	461	R	461	-0-	-0-	-0-	450	2	11	9	Y	10						56	
11	443	R	443	-0-	-0-	-0-	429	2	14	9	Y	13						69	
12	434	#	425	-0-	-9	-0-	411	2	14	9	Y	13						82	
01	434	#	433	-0-	-1	-0-	421	2	12	9	Y	11						93	
*02	395	R	395	-0-	-0-	-0-	382	2	13	9	Y	12						105	
DAVIS "B"						WELL #: 7615			RRCID -> 223237			COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3420 - 3430				
09	510	#	490	-0-	-20	-0-	490	2			Y	-0-						5	
10	708	R	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-						5	
11	675	R	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-						5	
12	685	R	685	-0-	-0-	-0-	684	2	1	9	Y	1						6	
01	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-						6	
*02	634	R	634	-0-	-0-	-0-	628	2	6	9	Y	5						11	
DAVIS "B"						WELL #: 7616			RRCID -> 223238			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3412 - 3426				
09	510	#	490	-0-	-20	-0-	490	2			Y	-0-						5	
10	465	#	28	-0-	-437	-0-	28	2			Y	-0-						5	
11	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-						5	
12	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1						6	
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-						6	
02	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-						6	
DAVIS "B"						WELL #: 7618			RRCID -> 223239			COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3400 - 3406				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						5	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						5	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						5	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1						6	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						6	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						6	
DAVIS						WELL #: 5013			RRCID -> 225249			COMPL. DATE 12/11/2006			TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3416 - 3431				
09	480	#	396	-0-	-84	-0-	396	2			Y	-0-						-0-	
10	527	#	507	-0-	-20	-0-	507	2			Y	-0-						-0-	
11	510	#	493	-0-	-17	-0-	493	2			Y	-0-						-0-	
12	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-						-0-	
01	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-						-0-	
*02	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-						-0-	

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.//		97930 750	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
DAVIS		WELL #:		5018	RRCID -> 225885		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3420	-	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	600 #	495	-0-	-105	-0-	495	2			Y	-0-			-0-
10	651 #	634	-0-	-17	-0-	634	2			Y	-0-			-0-
11	630 #	616	-0-	-14	-0-	616	2			Y	-0-			-0-
12	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-			-0-
01	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-			-0-
*02	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-			-0-

DAVIS "B"		WELL #:		7521	RRCID -> 229373		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3409	-	4766	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS "B"		WELL #:		7625	RRCID -> 232483		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH	3540	PERF. 3418	-	3434	
09	510 #	490	-0-	-20	-0-	490	2			Y	-0-			5
10	708 R	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-			5
11	675 R	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-			5
12	685 R	685	-0-	-0-	-0-	684	2	1	9	Y	-1			6
01	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-			6
*02	634 R	634	-0-	-0-	-0-	628	2	6	9	Y	5			11

DAVIS		WELL #:		5020	RRCID -> 239995		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH	3556	PERF. 3430	-	3450	
09	510 #	495	-0-	-15	-0-	495	2			Y	-0-			-0-
10	651 #	634	-0-	-17	-0-	634	2			Y	-0-			-0-
11	630 #	616	-0-	-14	-0-	616	2			Y	-0-			-0-
12	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-			-0-
01	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-			-0-
*02	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-			-0-

DAVIS "WB"		WELL #:		6829	RRCID -> 242069		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH	3466	PERF. 3355	-	3366	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		WELL #:		800750	RRCID -> 018555		COMPL. DATE 06/23/1953		TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3413	-	3421	
HENNESSEY, SARAH C.				2										
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-		703	2	98	9	N	89	169 1		155				
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-		688	2	111	9	N	101			256				
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-		583	2	102	9	N	93	166 1		183				
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-		663	2	102	9	N	93	166 1		110				
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-		688	2	111	9	N	101			211				
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-		612	2	91	9	N	83	177 1		117				
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			
09	570 N	511	-0-	-59	-0-		511	3			N	-0-			-0-				
10	0	474	-0-	474	-0-		474	3			N	-0-			-0-				
11	0	372	-0-	372	-0-		846	3			N	-0-			-0-				
12	0	308	-0-	308	-0-		1154	3			N	-0-			-0-				
01	0	422	-0-	422	-0-		1576	3			N	-0-			-0-				
02	2037 N	461	-0-	-1576	-0-		461	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			
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3			N	-0-			-0-				
10	10 N	8	-0-	-2	-0-		8	3			N	-0-			-0-				
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	3			N	-0-			-0-				
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	3			N	-0-			-0-				
01	8 N	2	-0-	-6	-0-		2	3			N	-0-			-0-				
02	28 N	9	-0-	-19	-0-		9	3			N	-0-			-0-				
FREEMAN				WELL #: 2				RRCID -> 212976				COMPL. DATE 08/24/2005				TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2218 - 2222			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
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-				
WINSTON RANCH (BIG SALINE)				98125 200				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PARKER			
BKV BARNETT, LLC				072504															
VEALE RANCH				WELL #: 7				RRCID -> 213515				COMPL. DATE 09/12/2005				TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5278 - 5296			
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-		438	2			Y	-0-			-0-				
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-		397	2			Y	-0-			-0-				
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-		410	2			Y	-0-			-0-				
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-		390	2			Y	-0-			-0-				
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-		394	2			Y	-0-			-0-				
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-						Y	NO RPT			-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			
09	30 N	10	-0-	-20	-0-		10	3			N	-0-			-0-				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
11	0	16	-0-	16	-0-		16	3			N	-0-			-0-				
12	0	8	-0-	8	-0-		24	8 3			N	-0-			-0-				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		24				N	-0-			-0-				
02	35 N	11	-0-	-24	-0-		11	3			N	-0-			-0-				

WOOD (STRAWN) BACON ENERGY BACON		98465 500 042398	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND				
WELL #:		2	RRCID -> 132380		COMPL. DATE 07/22/1985	TOTAL DEPTH	1424	PERF.	1342 - 1346	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WOODFIN (MARBLE FALLS) STERLING OIL AND GAS WOODFIN		98517 500 818896	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: PARKER				
WELL #:		1	RRCID -> 105613		COMPL. DATE 08/10/1982	TOTAL DEPTH	5959	PERF.	5504 - 5515	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
WOODS (CONGLOMERATE) ANTLE OPERATING, INC. LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT"		98615 200 026646	ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
WELL #:		1	RRCID -> 204734		COMPL. DATE 09/17/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	3957 - 3965	
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	342	2	4	9	48
10	155 N	87	-0-	-68	-0-	84	2	3	9	51
11	0	84	-0-	84	-0-	82	2	2	9	53
12	0	64	-0-	64	-0-	60	2	4	9	57
01	0	69	-0-	69	-0-	67	2	2	9	59
02	283 N	66	-0-	-217	-0-	59	2	7	9	61
BLACK BANDANA LLC RICKELS		072506	ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD				
WELL #:		4	RRCID -> 208854		COMPL. DATE 06/18/2022	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3868 - 3964	
09	7500	5929	-0-	-1571	-0-	5146	3	1	9	115
10	7750	3289	-0-	-4461	-0-	685	3	1	9	43
11	3517	2832	-0-	-685	-0-	2701	3	131	9	72
12	0	2856	-0-	2856	-0-	2736	3	120	9	94
01	0	3501	-0-	3501	-0-	6357	3	76	9	82
02	196	NO RPT	-0-	-196	-0-	6161				82
WOOLFOLK (MARBLE FALLS) PETEX ROBERTS, WADE "47"		98738 666 659782	ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD				
WELL #:		4	RRCID -> 237127		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	3955 - 3960
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1016	2	24	9	30
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1036	2	25	9	53
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1001	2	22	9	23
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1045	2	26	9	47
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1072	2	19	9	64
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	761	2	25	9	42

WORLEY (STRAWN)		98810 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC		726791								
SOSEBEE "B"		WELL #: 1	RRCID -> 097751		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 5065		PERF. 2155 - 2165	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	28	-0-	28	46	28	2	N	-0-	-0-
10	0	27	-0-	27	73	27	2	N	-0-	-0-
11	0	31	-0-	31	104	31	2	N	-0-	-0-
12	0	30	-0-	30	134	30	2	N	-0-	-0-
01	0	25	-0-	25	159	25	2	N	-0-	-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	159			N NO RPT		-0-
WORSHAM-ATKINS (STRAWN)		98830 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
BRAY, DONALD		089921								
BRAY		WELL #: 1	RRCID -> 110698		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 1801		PERF. 1530 - 1587	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT	-0-
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-
MASON, ROBERT ELDON		531762								
MASON		WELL #: 1	RRCID -> 112536		COMPL. DATE 07/28/1984		TOTAL DEPTH 1620		PERF. 1556 - 1567	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
X-RAY (MARBLE FALLS)		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494								
ALEXANDER, A. V.		WELL #: 1	RRCID -> 018560		COMPL. DATE 02/06/1960		TOTAL DEPTH 3476		PERF. 3263 - 3298	
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-
10	0	71	-0-	71	71	71	3	N	-0-	-0-
11	0	51	-0-	51	122	51	3	N	-0-	-0-
12	0	49	-0-	49	171	49	3	N	-0-	-0-
01	0	52	-0-	52	223	52	3	N	-0-	-0-
02	275 N	52	-0-	-223	-0-	52	3	N	-0-	-0-
BURRIS, J. W.		WELL #: 1	RRCID -> 018562		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 3302		PERF. 3181 - 3257	
09	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	3	N	-0-	-0-
10	0	268	-0-	268	268	268	3	N	-0-	-0-
11	0	167	-0-	167	435	167	3	N	-0-	-0-
12	0	208	-0-	208	643	208	3	N	-0-	-0-
01	0	271	-0-	271	914	271	3	N	-0-	-0-
02	1093 N	179	-0-	-914	-0-	179	3	N	-0-	-0-
EVANS, J. B. GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 018564		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 3138 - 3208	
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-
10	0	52	-0-	52	52	52	3	N	-0-	-0-
11	0	20	-0-	20	72	20	3	N	-0-	-0-
12	0	24	-0-	24	96	24	3	N	-0-	-0-
01	0	20	-0-	20	116	20	3	N	-0-	-0-
02	151 N	35	-0-	-116	-0-	35	3	N	-0-	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)			//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: ERATH									
CROSSBOW RESOURCES, LLC			//CONT.//		190494															
FULFER, W. T.			WELL #:		5	RRCID -> 018571		COMPL. DATE 05/25/1960			TOTAL DEPTH	3275	PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

VIRGIL GORDON GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 018572		COMPL. DATE 05/23/1960			TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3231		-	3346			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-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-	

JACOBS, I. N.					WELL #:	1	RRCID -> 018574		COMPL. DATE 04/11/1960			TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3132		-	3172			
09	90	N	85	-0-	-5		-0-	85	3				N	-0-					-0-	
10	0		105	-0-	105		105	105	3				N	-0-					-0-	
11	0		81	-0-	81		186	81	3				N	-0-					-0-	
12	0		87	-0-	87		273	87	3				N	-0-					-0-	
01	0		78	-0-	78		351	78	3				N	-0-					-0-	
02	421	N	70	-0-	-351		-0-	70	3				N	-0-					-0-	

KEMP, H. J.					WELL #:	1	RRCID -> 018576		COMPL. DATE 03/11/1960			TOTAL DEPTH	3460	PERF. 3216		-	3257			
09	201	N	201	-0-	-0-		-0-	201	3				N	-0-					-0-	
10	0		210	-0-	210		210	210	3				N	-0-					-0-	
11	0		156	-0-	156		366	156	3				N	-0-					-0-	
12	0		147	-0-	147		513	147	3				N	-0-					-0-	
01	0		145	-0-	145		658	145	3				N	-0-					-0-	
02	783	N	125	-0-	-658		-0-	125	3				N	-0-					-0-	

MORING, C. S.					WELL #:	1	RRCID -> 018580		COMPL. DATE 06/01/1960			TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3224		-	3300			
09	90	N	89	-0-	-1		-0-	89	3				N	-0-					-0-	
10	0		76	-0-	76		76	76	3				N	-0-					-0-	
11	0		55	-0-	55		131	55	3				N	-0-					-0-	
12	0		46	-0-	46		177	46	3				N	-0-					-0-	
01	0		56	-0-	56		233	56	3				N	-0-					-0-	
02	275	N	42	-0-	-233		-0-	42	3				N	-0-					-0-	

MORING, J. E.					WELL #:	1	RRCID -> 018581		COMPL. DATE 03/30/1960			TOTAL DEPTH	3365	PERF. 3142		-	3193			
09	185	N	185	-0-	-0-		-0-	185	3				N	-0-					-0-	
10	0		198	-0-	198		198	198	3				N	-0-					-0-	
11	0		153	-0-	153		351	153	3				N	-0-					-0-	
12	0		153	-0-	153		504	153	3				N	-0-					-0-	
01	0		163	-0-	163		667	163	3				N	-0-					-0-	
02	834	N	167	-0-	-667		-0-	167	3				N	-0-					-0-	

PARTEN, L. F.					WELL #:	1	RRCID -> 018582		COMPL. DATE 04/05/1960			TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3241		-	3298			
09	141	N	141	-0-	-0-		-0-	141	3				N	-0-					-0-	
10	0		149	-0-	149		149	149	3				N	-0-					-0-	
11	0		461	-0-	461		610	461	3				N	-0-					-0-	
12	0		509	-0-	509		1119	509	3				N	-0-					-0-	
01	0		478	-0-	478		1597	478	3				N	-0-					-0-	
02	2058	N	461	-0-	-1597		-0-	461	3				N	-0-					-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494								
RUSSELL, C. C.		WELL #:		3	RRCID -> 018587		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3167	- 3233
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-			-0-
10	0	532	-0-	532	532	532	3	N	-0-			-0-
11	0	393	-0-	393	925	393	3	N	-0-			-0-
12	0	317	-0-	317	1242	317	3	N	-0-			-0-
01	0	378	-0-	378	1620	378	3	N	-0-			-0-
02	2008 N	388	-0-	-1620	-0-	388	3	N	-0-			-0-
WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 018590		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH	3206	PERF. 3119	- 3168
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-			-0-
10	0	463	-0-	463	463	463	3	N	-0-			-0-
11	0	227	-0-	227	690	227	3	N	-0-			-0-
12	0	386	-0-	386	1076	386	3	N	-0-			-0-
01	0	453	-0-	453	1529	453	3	N	-0-			-0-
02	1877 N	348	-0-	-1529	-0-	348	3	N	-0-			-0-
WYLIE, H. T.		WELL #:		1	RRCID -> 018591		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3228	- 3264
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3	N	-0-			-0-
10	0	144	-0-	144	144	144	3	N	-0-			-0-
11	0	111	-0-	111	255	111	3	N	-0-			-0-
12	0	112	-0-	112	367	112	3	N	-0-			-0-
01	0	111	-0-	111	478	111	3	N	-0-			-0-
02	586 N	108	-0-	-478	-0-	108	3	N	-0-			-0-
YOUNG, I. W.		WELL #:		1	RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH	3336	PERF. 3197	- 3311
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-			-0-
10	0	385	-0-	385	385	385	3	N	-0-			-0-
11	0	293	-0-	293	678	293	3	N	-0-			-0-
12	0	221	-0-	221	899	221	3	N	-0-			-0-
01	0	238	-0-	238	1137	238	3	N	-0-			-0-
02	1358 N	221	-0-	-1137	-0-	221	3	N	-0-			-0-
MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #:		1	RRCID -> 018594		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH	3265	PERF. 3175	- 3189
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
DILLINGHAM-FULFER		WELL #:		1	RRCID -> 018613		COMPL. DATE 05/04/1929		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3138	- 3155
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			-0-
10	0	288	-0-	288	288	288	3	N	-0-			-0-
11	0	182	-0-	182	470	182	3	N	-0-			-0-
12	0	150	-0-	150	620	150	3	N	-0-			-0-
01	0	217	-0-	217	837	217	3	N	-0-			-0-
02	1054 N	217	-0-	-837	-0-	217	3	N	-0-			-0-
WHITTENTON, D. W.		WELL #:		1	RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3326	- 3335
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
10	0	56	-0-	56	56	56	3	N	-0-			-0-
11	0	30	-0-	30	86	30	3	N	-0-			-0-
12	0	24	-0-	24	110	24	3	N	-0-			-0-
01	0	27	-0-	27	137	27	3	N	-0-			-0-
02	149 N	12	-0-	-137	-0-	12	3	N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494									
MAULDIN, DREW		WELL #:		1	RRCID -> 031426		COMPL. DATE 10/29/1963		TOTAL DEPTH	3278	PERF. 3180	- 3243	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BLACKWELL, A. H.													
		WELL #:		1	RRCID -> 035767		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A		
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
10	0	16	-0-	16	16	16	3		N	-0-			-0-
11	0	4	-0-	4	20	4	3		N	-0-			-0-
12	0	22	-0-	22	42	22	3		N	-0-			-0-
01	0	15	-0-	15	57	15	3		N	-0-			-0-
02	61 N	4	-0-	-57	-0-	4	3		N	-0-			-0-
MCINROE, M. F.													
		WELL #:		1	RRCID -> 035972		COMPL. DATE 05/02/1965		TOTAL DEPTH	3295	PERF. N/A		
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
10	0	246	-0-	246	246	246	3		N	-0-			-0-
11	0	209	-0-	209	455	209	3		N	-0-			-0-
12	0	207	-0-	207	662	207	3		N	-0-			-0-
01	0	181	-0-	181	843	181	3		N	-0-			-0-
02	1027 N	184	-0-	-843	-0-	184	3		N	-0-			-0-
STEWART													
		WELL #:		1	RRCID -> 036205		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH	3406	PERF. N/A		
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
10	0	39	-0-	39	39	39	3		N	-0-			-0-
11	0	15	-0-	15	54	15	3		N	-0-			-0-
12	0	23	-0-	23	77	23	3		N	-0-			-0-
01	0	26	-0-	26	103	26	3		N	-0-			-0-
02	141 N	38	-0-	-103	-0-	38	3		N	-0-			-0-
MORING, J. E.													
		WELL #:		2	RRCID -> 042881		COMPL. DATE 08/20/1967		TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3194	- 3212	
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3		N	-0-			-0-
10	0	36	-0-	36	36	36	3		N	-0-			-0-
11	0	28	-0-	28	64	28	3		N	-0-			-0-
12	0	25	-0-	25	89	25	3		N	-0-			-0-
01	0	30	-0-	30	119	30	3		N	-0-			-0-
02	152 N	33	-0-	-119	-0-	33	3		N	-0-			-0-
PIPES, W.B. GAS UNIT													
		WELL #:		2	RRCID -> 088175		COMPL. DATE 06/13/1980		TOTAL DEPTH	4420	PERF. 3452	- 3468	
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3		N	-0-			-0-
10	0	37	-0-	37	37	37	3		N	-0-			-0-
11	0	23	-0-	23	60	23	3		N	-0-			-0-
12	0	17	-0-	17	77	17	3		N	-0-			-0-
01	0	21	-0-	21	98	21	3		N	-0-			-0-
02	118 N	20	-0-	-98	-0-	20	3		N	-0-			-0-
MAULDIN, C.W. GAS UNIT													
		WELL #:		2	RRCID -> 090733		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH	4483	PERF. 3291	- 3333	
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
10	0	339	-0-	339	339	339	3		N	-0-			-0-
11	0	299	-0-	299	638	299	3		N	-0-			-0-
12	0	327	-0-	327	965	327	3		N	-0-			-0-
01	0	307	-0-	307	1272	307	3		N	-0-			-0-
02	1572 N	300	-0-	-1272	-0-	300	3		N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494								
WYLIE, A.K. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 091258		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3149 - 3197	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
RUSSELL, C.C.		WELL #:		4	RRCID -> 093053		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 4103		PERF. 3241 - 3289	
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-	-0-
10	0		633	-0-	633	633				N	-0-	-0-
11	0		144	-0-	144	777	144	3		N	-0-	-0-
12	0		58	-0-	58	835	58	3		N	-0-	-0-
01	0		137	-0-	137	972	137	3		N	-0-	-0-
02	992	N	20	-0-	-972	-0-	20	3		N	-0-	-0-
ALEXANDER, A.V. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 093403		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3244 - 3282	
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-	-0-
10	0		133	-0-	133	133	133	3		N	-0-	-0-
11	0		102	-0-	102	235	102	3		N	-0-	-0-
12	0		109	-0-	109	344	109	3		N	-0-	-0-
01	0		105	-0-	105	449	105	3		N	-0-	-0-
02	513	N	64	-0-	-449	-0-	64	3		N	-0-	-0-
KEMP, H.J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 093536		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3261 - 3402	
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-	-0-
10	0		101	-0-	101	101	101	3		N	-0-	-0-
11	0		68	-0-	68	169	68	3		N	-0-	-0-
12	0		66	-0-	66	235	66	3		N	-0-	-0-
01	0		73	-0-	73	308	73	3		N	-0-	-0-
02	380	N	72	-0-	-308	-0-	72	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	
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-	-0-
10	0		604	-0-	604	604	604	3		N	-0-	-0-
11	0		441	-0-	441	1045	441	3		N	-0-	-0-
12	0		399	-0-	399	1444	399	3		N	-0-	-0-
01	0		390	-0-	390	1834	390	3		N	-0-	-0-
02	2208	N	374	-0-	-1834	-0-	374	3		N	-0-	-0-
RUSSELL, C.C.		WELL #:		5P	RRCID -> 094299		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3459		PERF. 3255 - 3325	
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-	-0-
10	0		263	-0-	263	263	263	3		N	-0-	-0-
11	0		195	-0-	195	458	195	3		N	-0-	-0-
12	0		178	-0-	178	636	178	3		N	-0-	-0-
01	0		190	-0-	190	826	190	3		N	-0-	-0-
02	1024	N	198	-0-	-826	-0-	198	3		N	-0-	-0-
GORDON, VIRGIL GAS UNIT		WELL #:		2P	RRCID -> 094690		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3169 - 3266	
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-	-0-
10	0		464	-0-	464	464	464	3		N	-0-	-0-
11	0		379	-0-	379	843	379	3		N	-0-	-0-
12	0		395	-0-	395	1238	395	3		N	-0-	-0-
01	0		366	-0-	366	1604	366	3		N	-0-	-0-
02	2028	N	424	-0-	-1604	-0-	424	3		N	-0-	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)				//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: ERATH				
CROSSBOW RESOURCES, LLC				//CONT.//		190494											
MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT				WELL #:		2P	RRCID ->	094691	COMPL. DATE	05/08/1981	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3192 -	3290		
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
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	3				N	-0-				-0-
10	0	283	-0-	283	283		283	3				N	-0-				-0-
11	0	197	-0-	197	480		197	3				N	-0-				-0-
12	0	267	-0-	267	747		267	3				N	-0-				-0-
01	0	216	-0-	216	963		216	3				N	-0-				-0-
02	1166 N	203	-0-	-963	-0-		203	3				N	-0-				-0-
FULBRIGHT, W.C. GAS UNIT				WELL #:		3P	RRCID ->	096462	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3244 -	3337		
09	240 N	208	-0-	-32	-0-		208	3				N	-0-				-0-
10	0	193	-0-	193	193		193	3				N	-0-				-0-
11	0	131	-0-	131	324		131	3				N	-0-				-0-
12	0	160	-0-	160	484		160	3				N	-0-				-0-
01	0	121	-0-	121	605		121	3				N	-0-				-0-
02	740 N	135	-0-	-605	-0-		135	3				N	-0-				-0-
WILLIAMS, G. GAS UNIT				WELL #:		3P	RRCID ->	096472	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3424	PERF.	3186 -	3247		
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	3				N	-0-				-0-
10	0	169	-0-	169	169		169	3				N	-0-				-0-
11	0	158	-0-	158	327		158	3				N	-0-				-0-
12	0	151	-0-	151	478		151	3				N	-0-				-0-
01	0	149	-0-	149	627		149	3				N	-0-				-0-
02	758 N	131	-0-	-627	-0-		131	3				N	-0-				-0-
EVANS, J.B. GAS UNIT				WELL #:		3P	RRCID ->	098137	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3266 -	3329		
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-		450	3				N	-0-				-0-
10	0	471	-0-	471	471		471	3				N	-0-				-0-
11	0	326	-0-	326	797		326	3				N	-0-				-0-
12	0	317	-0-	317	1114		317	3				N	-0-				-0-
01	0	178	-0-	178	1292		178	3				N	-0-				-0-
02	1575 N	283	-0-	-1292	-0-		283	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
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-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
MILLER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		568561								
EVATT, J. V.		WELL #:		1	RRCID -> 018603		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3258 - 3289
M	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MORING, J. B.		WELL #:		1	RRCID -> 018606		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3159 - 3249
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
MORING, J. B.		WELL #:		2	RRCID -> 018607		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3300 - 3319
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
SMITH, J. E., -D-		WELL #:		1	RRCID -> 018609		COMPL. DATE		11/24/1960	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 3200 - 3240
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
SMITH-BAHAN		WELL #:		1	RRCID -> 018610		COMPL. DATE		10/22/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3260 - 3361
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
SMITH-BAHAN		WELL #:		B 1	RRCID -> 018611		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3260 - 3367
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
MILLER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		568561								
WYLIE, A. K.		WELL #:		1	RRCID -> 018612		COMPL. DATE 04/09/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3183 - 3225	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
SMITH, J. E. "D"				WELL #:		2	RRCID -> 174674		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH	3792 PERF. 3150 - 3202
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
MINGUS OIL & GAS				569683								
PETTUS, M. ALMA ET AL				WELL #:		1	RRCID -> 018618		COMPL. DATE 07/08/1960		TOTAL DEPTH	4025 PERF. 3184 - 3206
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
PETTUS, M. ALMA ET AL				WELL #:		2	RRCID -> 018619		COMPL. DATE 07/30/1960		TOTAL DEPTH	3275 PERF. 3220 - 3250
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
T. P. FEE /FD-41-B/				WELL #:		1	RRCID -> 034866		COMPL. DATE 07/02/1964		TOTAL DEPTH	3275 PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
T. P. FEE /FD-41-B/				WELL #:		2	RRCID -> 034868		COMPL. DATE 10/07/1964		TOTAL DEPTH	3427 PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//	99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP			617342								
FAMBR0 288		WELL #:	3	RRCID -> 291845		COMPL. DATE 12/31/2021		TOTAL DEPTH 3755		PERF. 3274 - 3296	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5910 X	5730	-0-	-180	-0-	5730 2		N	-0-		78
10	6107 X	5783	-0-	-324	-0-	5777 2	6 9	N	5		83
11	5910 X	5446	-0-	-464	-0-	5443 2	3 9	N	3		86
12	6107 X	5418	-0-	-689	-0-	5418 2		N	-0-		86
01	6107 X	5078	-0-	-1029	-0-	5078 2		N	-0-		86
02	5348 X	4411	-0-	-937	-0-	4405 2	6 9	N	5		91

STEWART CONTRACT SERVICES			820789								
CARR-GORDON		WELL #:	1	RRCID -> 165720		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3223 - 3240	
09	0	386	-0-	386	386	386 2		N	-0-		121
10	0	328	-0-	328	714	328 2		N	-0-		121
11	0	222	-0-	222	936	222 2		N	-0-		121
12	0	232	-0-	232	1168	232 2		N	-0-		121
01	0	422	-0-	422	1590	400 2	22 9	N	20		141
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	1394			N	NO RPT		141

STONEBRIAR OIL LLC			823774								
CARY, W. B.		WELL #:	1	RRCID -> 018597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3250 - 3280	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	8 1	1032 2	N	-0-		-0-
01	0	1763	-0-	1763	1763	13 1	1750 2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1763			N	NO RPT		-0-

WOOD, JERRY G.			937390								
WOOD, JERRY G.		WELL #:	1	RRCID -> 096471		COMPL. DATE 09/08/1981		TOTAL DEPTH 3430		PERF. 3116 - 3121	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

X-RAY, N. (MOSLEY SAND)			99142 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
PENDRAGON OIL CO.			651162								
PIERCE -A-		WELL #:	2	RRCID -> 147521		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 3334 - 3354	
09	0	571	-0-	571	571	571 3		N	-0-		-0-
10	0	590	-0-	590	1161	590 3		N	-0-		-0-
11	0	460	-0-	460	1621	460 3		N	-0-		-0-
12	0	445	-0-	445	2066	445 3		N	-0-		-0-
01	0	447	-0-	447	2513	447 3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2513			N	NO RPT		-0-

X-RAY S. (MARBLE FALLS)			99148 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
PRYOR PETROLEUM CORPORATION			682038								
CHAMBERS, BEN		WELL #:	1	RRCID -> 091039		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 3634		PERF. 3416 - 3442	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

X-RAY S. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99148 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
WOFFORD, R. NAT				935462												
WOFFORD		WELL #:		1		RRCID -> 089304		COMPL. DATE 12/18/1979		TOTAL DEPTH		3571 PERF. 3480 -		5661		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
Y-OH-Y (CADD0)				99157 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
PETERSON OIL AND GAS LLC				658440												
GREENMAN		WELL #:		1		RRCID -> 127730		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH		3804 PERF. 3266 -		3294		
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3				N	-0-				-0-
10	0	419	-0-	419	419	419	3				N	-0-				-0-
11	0	432	-0-	432	851	432	3				N	-0-				-0-
12	0	419	-0-	419	1270	419	3				N	-0-				-0-
01	0	444	-0-	444	1714	444	3				N	-0-				-0-
02	2152 N	438	-0-	-1714	-0-	438	3				N	-0-				-0-
YAH00 (MISSISSIPPIAN)				99200 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563												
STUART, J. N. "B"		WELL #:		26		RRCID -> 195781		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH		3902 PERF. 3449 -		3458		
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2				N	-0-				-0-
10	0	90	-0-	90	90	90	2				N	-0-				-0-
11	0	71	-0-	71	161	71	2				N	-0-				-0-
12	0	64	-0-	64	225	64	2				N	-0-				-0-
01	0	77	-0-	77	302	77	2				N	-0-				-0-
02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62	2				N	-0-				-0-
STUART, J.N. "B"		WELL #:		27		RRCID -> 195782		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH		3950 PERF. 3620 -		3671		
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2				N	-0-				-0-
10	0	90	-0-	90	90	90	2				N	-0-				-0-
11	0	71	-0-	71	161	71	2				N	-0-				-0-
12	0	64	-0-	64	225	64	2				N	-0-				-0-
01	0	77	-0-	77	302	77	2				N	-0-				-0-
02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62	2				N	-0-				-0-
COPELAND RANCH "C"		WELL #:		C 1		RRCID -> 202675		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH		4100 PERF. 3768 -		3784		
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2				N	-0-				30
10	0	10	-0-	10	10	10	2				N	-0-				30
11	0	11	-0-	11	21	11	2				N	-0-				30
12	0	10	-0-	10	31	10	2				N	-0-				30
01	0	5	-0-	5	36	5	2				N	-0-				30
02	46 N	10	-0-	-36	-0-	10	2				N	-0-				30
STUART, J.N. "B"		WELL #:		28		RRCID -> 227481		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH		3950 PERF. 3838 -		3878		
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2				N	-0-				-0-
10	0	90	-0-	90	90	90	2				N	-0-				-0-
11	0	71	-0-	71	161	71	2				N	-0-				-0-
12	0	64	-0-	64	225	64	2				N	-0-				-0-
01	0	77	-0-	77	302	77	2				N	-0-				-0-
02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62	2				N	-0-				-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		99200 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
STUART, J. N. "B"		WELL #:		35	RRCID -> 246249		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH		4020	PERF. 3507 - 3542	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-		-0-
10	0	90	-0-	90	90	90	2			N	-0-		-0-
11	0	71	-0-	71	161	71	2			N	-0-		-0-
12	0	64	-0-	64	225	64	2			N	-0-		-0-
01	0	77	-0-	77	302	77	2			N	-0-		-0-
02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62	2			N	-0-		-0-
GTG OPERATING, LLC				337080									
STUART, J. N. "A"		WELL #:		12	RRCID -> 261292		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH		4000	PERF. 3626 - 3650	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		22
STUART, J. N. "A"		WELL #:		14	RRCID -> 261293		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH		3940	PERF. 3594 - 3620	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
YEAGER-LOFLIN (MISS 3800)				99319 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012									
LOFTIN		WELL #:		1	RRCID -> 196507		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH		3805	PERF. 3795 - 3805	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41 1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
YOUNG (MISS.)				99465 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750									
BUCKLER WALKER B		WELL #:		4B	RRCID -> 059451		COMPL. DATE 06/14/1974		TOTAL DEPTH		4718	PERF. 4564 - 0	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
ZENO (MORRIS)				99779 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC				068419									
MORRIS 30		WELL #:		A 3	RRCID -> 022804		COMPL. DATE 09/00/1955		TOTAL DEPTH		2645	PERF. 2620 - 2636	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS) CIRCLE D OIL & GAS, INC. COLE, O. B.				99882 555 153608	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE								
WELL #: 1				RRCID -> 054350		COMPL. DATE 10/19/1972		TOTAL DEPTH 2900		PERF. N/A							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLE				WELL #: 1	RRCID -> 080503		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2700 - 2704						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLE				WELL #: 3	RRCID -> 080741		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2699 - 2709						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PIERSON, HAROLD -A-				WELL #: 2	RRCID -> 082931		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2779		PERF. 2738 - 2752						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PIERSON				WELL #: 2	RRCID -> 094704		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 2873		PERF. 2722 - 2728						
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) CIRCLE D OIL & GAS, INC. PIERSON, HAROLD -B-				99883 500 153608	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE								
WELL #: 3				RRCID -> 082929		COMPL. DATE 04/23/1979		TOTAL DEPTH 2988		PERF. 2734 - 2744							
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS)															//CONT.//		99883 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
CIRCLE D OIL & GAS, INC.															//CONT.//		153608											
PEARSON, HAROLD -C-															WELL #:		4		RRCID -> 090669		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH		2954 PERF. 2762 - 2766			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE							
09	2	N		2	-0-	-0-	-0-				2	2		N	-0-					-0-								
10	8	N		8	-0-	-0-	-0-				8	2		N	-0-					-0-								
11	6	N		6	-0-	-0-	-0-				6	2		N	-0-					-0-								
12	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
01	8	N	NO RPT		-0-	-8	-0-							N	NO RPT					-0-								
02	6	N	NO RPT		-0-	-6	-0-							N	NO RPT					-0-								

PIERSON															WELL #:		1		RRCID -> 092051		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2930 - 2940			
09	2	N		2	-0-	-0-	-0-				2	2		N	-0-					-0-								
10	5	N		5	-0-	-0-	-0-				5	2		N	-0-					-0-								
11	4	N		4	-0-	-0-	-0-				4	2		N	-0-					-0-								
12	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
01	5	N	NO RPT		-0-	-5	-0-							N	NO RPT					-0-								
02	4	N	NO RPT		-0-	-4	-0-							N	NO RPT					-0-								

PIERSON, HAROLD -D-															WELL #:		5		RRCID -> 096810		COMPL. DATE 11/15/1981		TOTAL DEPTH		2791 PERF. 2732 - 2742			
09	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
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	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
01	3	N	NO RPT		-0-	-3	-0-							N	NO RPT					-0-								
02	2	N	NO RPT		-0-	-2	-0-							N	NO RPT					-0-								