

-----  
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: LAMPASAS					
ARCH OIL & GAS, LLC		029272											
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 250167		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1668 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CENTRAL BASIN OIL INV. INC.		141188											
BAILEY		WELL #: 6CB		RRCID -> 247521		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 3706 PERF. N/A					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCCLENNY		WELL #: 5CB		RRCID -> 247609		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 3093 PERF. 2846 - 2890					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
THOMAS		WELL #: 2CB		RRCID -> 247610		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3597 - 3641					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCKAMIE		WELL #: 1CB		RRCID -> 247611		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 3014 PERF. 920 - 1510					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CITORI OIL COMPANY, LLC		154507											
101		WELL #: 1A		RRCID -> 196989		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON			
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC				259788						
COLLINS, P. H. UNIT				WELL #: 18	RRCID -> 194968	COMPL. DATE 11/20/2002	TOTAL DEPTH 4563	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
HILL OPERATING LLC				387979						
THURBER				WELL #: 1	RRCID -> 254450	COMPL. DATE 09/27/2008	TOTAL DEPTH 4343	PERF. 4110 -	4118	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761						
EDWARDS, JACK				WELL #: 1	RRCID -> 134067	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2672	PERF. 1473 -	1478	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
KOKOMO ENERGY, INC.				474070						
BENNETT				WELL #: 1	RRCID -> 221364	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 3366	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
NEWARK E&P OPERATING, LLC				606167						
ROBERTS				WELL #: 1	RRCID -> 211553	COMPL. DATE 03/25/2005	TOTAL DEPTH 4034	PERF. 3500 -	3506	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
PARKS, RHONE INC.				641520						
LEA				WELL #: 5	RRCID -> 246471	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH 4020	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
PRATER EQUIPMENT CO., INC.				675922							
PRATER				WELL #: 1	RRCID -> 221340	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL DEPTH 2879	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
REDWOOD OPERATING, INC.				697137			CNTY: PALO PINTO				
CUESTA-VOSS				WELL #: 1	RRCID -> 247613	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 3238	PERF. N/A			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCULLY EXPLORATION LLC				760540			CNTY: PALO PINTO				
WYNNE				WELL #: 1	RRCID -> 244806	COMPL. DATE 09/23/2007	TOTAL DEPTH 3217	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DILLARD				WELL #: 1	RRCID -> 249650	COMPL. DATE 08/11/2008	TOTAL DEPTH 2490	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GARNER				WELL #: 1	RRCID -> 249652	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 2712	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LEE				WELL #: 1	RRCID -> 249875	COMPL. DATE 03/29/2008	TOTAL DEPTH 1900	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
SCULLY EXPLORATION LLC		//CONT.//		760540										
SHACKELFORD		WELL #:		1	RRCID ->	250001	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
HALL		WELL #:		1	RRCID ->	250003	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	1110	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
GROOTHOFF		WELL #:		1	RRCID ->	250095	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	1096	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
FOWLER		WELL #:		1	RRCID ->	250100	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
RAINEY-BREWER		WELL #:		2	RRCID ->	250101	COMPL. DATE	05/24/2009	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	250165	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
LEE		WELL #:		2	RRCID ->	250166	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	1300	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
SCULLY EXPLORATION LLC		//CONT.//		760540										
LUKEHART		WELL #:		1	RRCID ->	253244	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RAINEY-BREWER		WELL #:		3	RRCID ->	253381	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RAINEY-BREWER		WELL #:		1	RRCID ->	253391	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	1807	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FUDGE		WELL #:		1	RRCID ->	253392	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LUTZ		WELL #:		1	RRCID ->	253394	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RAINEY-BREWER		WELL #:		5	RRCID ->	256437	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	1215	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RAINEY-BREWER		WELL #:		4	RRCID ->	256439	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	1610	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
SCULLY EXPLORATION LLC		//CONT.//		760540										
HOFFPAUIR		WELL #:		1	RRCID ->	263517	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	1196	PERF.	841 - 855		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555			CNTY: PALO PINTO							
ROBERTSON CSL		WELL #:		12	RRCID ->	135176	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2482 - 2490		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492			CNTY: PALO PINTO							
BARNHILL		WELL #:		1	RRCID ->	263699	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16260	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575			CNTY: PALO PINTO							
MADDUX, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	142794	COMPL. DATE	05/29/1992	TOTAL DEPTH	4840	PERF.	3518 - 3642		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DAVIDSON -40-				923128			CNTY: PALO PINTO							
MOTEN		WELL #:		12CB	RRCID ->	253017	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	1998	PERF.	824 - 1333		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
WILBOURN ENERGY INC.		//CONT.//		923128									
MOTEN		WELL #:		6CB	RRCID ->	253127	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	1510	PERF.	945 - 989	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
XSTAR RESOURCES LLC				945934				CNTY: BROWN					
BARRON		WELL #:		8	RRCID ->	255381	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	398	PERF.	N/A	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)				00119 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROWN					
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		WELL #:		8	RRCID ->	109742	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	1410	PERF.	1234 - 1240	
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-	
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-		-0-	
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-	
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-	
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2	N	-0-		-0-	
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
DAVIS, A.E.		WELL #:		9	RRCID ->	110809	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	1312	PERF.	1238 - 1244	
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-		-0-	
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-		-0-	
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-		-0-	
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-		-0-	
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2	Y	-0-		-0-	
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
DAVIS, A.E.		WELL #:		10	RRCID ->	110810	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	1331	PERF.	1190 - 1201	
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-		-0-	
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2	Y	-0-		-0-	
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	Y	-0-		-0-	
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-		-0-	
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2	Y	-0-		-0-	
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
DAVIS, A.E.		WELL #:		11	RRCID ->	110811	COMPL. DATE	05/13/1984	TOTAL DEPTH	1307	PERF.	1228 - 1270	
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-		-0-	
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2	Y	-0-		-0-	
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	Y	-0-		-0-	
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-		-0-	
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2	Y	-0-		-0-	
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-	

-----												
A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317												
DAVIS, A. E. WELL #: 14 RRCID -> 112603 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1190 - 1233												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-	-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-	-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-	-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
DAVIS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 112604 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1164 - 1172												
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-	-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DAVIS, A. E. WELL #: 16 RRCID -> 112778 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1200 - 1234												
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-	-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-	-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WALKER, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 117701 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1210 - 1250												
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-	-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WALKER, J.N. WELL #: 3 RRCID -> 117702 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1226 - 1260												
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-	-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	-0-
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WALKER, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 117703 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 1315 PERF. 1150 - 1162												
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-	-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DAVIS, A.E. WELL #: 18 RRCID -> 119330 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1193 - 1201												
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-	-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)										CAPACITY		CNTY: BROWN							
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.																			
//CONT.// 00119 500																			
//CONT.// 828317																			
MCNURLEN										WELL #: 101		RRCID -> 132946		COMPL. DATE 12/18/1989		TOTAL DEPTH 1295		PERF. 1136 - 1144	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				STATUS (L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-						
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-						
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-						
01		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2	N	-0-			-0-						
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-						
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-						
-----																			
MCNURLEN										WELL #: 103		RRCID -> 132947		COMPL. DATE 12/18/1989		TOTAL DEPTH 1311		PERF. 1168 - 1218	
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-						
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-			-0-						
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-						
01		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-			-0-						
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2	N	-0-			-0-						
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-						
-----																			
DAVIS, A. E.										WELL #: 19		RRCID -> 134846		COMPL. DATE 04/30/1990		TOTAL DEPTH 1308		PERF. 1197 - 1244	
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-						
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			-0-						
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-						
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-						
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2	N	-0-			-0-						
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-						
-----																			
STEELE										WELL #: 1		RRCID -> 137064		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 1372		PERF. 1230 - 1288	
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-						
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-						
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-						
01		186 N	88	-0-	-98	-0-	88	2	N	-0-			-0-						
02		140 N	89	-0-	-51	-0-	89	2	N	-0-			-0-						
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-						
-----																			
AMV (CISCO SD.)										00155 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
ADAIR RESOURCES INC.										003966									
POPE										WELL #: 1		RRCID -> 118684		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 1036		PERF. 962 - 982	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
-----																			
AARON (RANGER)										00278 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
GIANT NRG CO., LP										302592									
HIGGINBOTHAM HEIRS										WELL #: 3		RRCID -> 136392		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 3648		PERF. 3231 - 3310	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19						

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					70
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					70
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					70
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					70
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					70
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

ABBOTT (MARBLE FALLS) 00285 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 SHAIDA, JOHN H. 768650  
 GRIFFIN, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 086874 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3421 - 3427

10	310 #	219	-0-	-91	-0-	12	1	207	2	N	-0-					58
11	300 #	50	-0-	-250	-0-	3	1	47	2	N	-0-					58
12	341 #	209	-0-	-132	-0-	12	1	196	2	N	1					59
						1	9									
01	341 #	224	-0-	-117	-0-	13	1	210	2	N	1					60
						1	9									
02	308 #	199	-0-	-109	-0-	11	1	187	2	N	1					61
						1	9									
03	217 #	20	-0-	-197	-0-	1	1	19	2	N	-0-					61

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

10	496 #	368	-0-	-128	-0-	21	1	347	2	N	-0-					37
11	480 #	332	-0-	-148	-0-	19	1	313	2	N	-0-					37
12	496 #	392	-0-	-104	-0-	22	1	370	2	N	-0-					37
01	471 R	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	2	N	-0-					37
02	375 R	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	N	-0-					37
*03	419 R	419	-0-	-0-	-0-	24	1	395	2	N	-0-					37

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 ROBERTSON CSL WELL #: 9 L RRCID -> 093854 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3476 - 3483

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON CSL WELL #: 10 RRCID -> 119451 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3402 - 3480

10	1147 #	900	-0-	-247	-0-	68	1	832	3	N	-0-					-0-
11	1110 #	957	-0-	-153	-0-	108	1	849	3	N	-0-					-0-
12	1178 #	1038	-0-	-140	-0-	85	1	953	3	N	-0-					-0-
01	1178 #	1004	-0-	-174	-0-	68	1	936	3	N	-0-					-0-
02	1064 #	820	-0-	-244	-0-	68	1	752	3	N	-0-					-0-
03	1023 #	954	-0-	-69	-0-	53	1	901	3	N	-0-					-0-

ABERNATHY (3620) 00350 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 G & F OIL, INC. 292000  
 EAGLES NEST WELL #: 1 RRCID -> 167090 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 3690 - 3699

10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-				-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-				-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-				-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ABERNATHY (4000)		00350 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
CROWN EQUIPMENT CO.		191534												
TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	161552	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	4308	PERF.	3992	-	4002
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2		N	-0-			23
11	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2		N	-0-			23
12	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2		N	-0-			23
01	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2		N	-0-			23
02	112 N	94	-0-	-18	B	-0-	94	2		N	-0-			23
*03	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2		N	-0-			23

MKS NATURAL GAS COMPANY		518491		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
WHARTON		WELL #:		2	RRCID ->	111229	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4028	-	4036
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10	62 N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12	93 N	63	-0-	-30	B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
*03	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2		N	-0-			-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
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	6	6	8		73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				73

JONES, J. R.		WELL #:		1B	RRCID ->	196085	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	5448	PERF.	4390	-	4406
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				3
01	14B2 EXT	173	-0-	173	B	173	173	2	N	-0-				3
02	14B2 EXT	476	-0-	476	B	649	476	2	N	-0-				3
*03	1077	428	-0-	-649	B	-0-	428	2	N	-0-				3

ACG99 (CONGL.)		00439 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500												
NEWELL E-58		WELL #:		1D	RRCID ->	175375	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	4840	PERF.	4454	-	4472
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				287
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				287
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				287
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				287
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				287
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				287



ACKERS (MORRIS SAND) 00460 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD  
 PETEX 659782  
 ACKERS "2-34" WELL #: 1 RRCID -> 196438 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5103 PERF. 3446 - 3454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	3	5			59
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	3	5			56
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	2	5			54
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

ADAIR CREEK (COOK SAND) 00576 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN  
 ALARON ENERGY, INC. 010450  
 MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 1111 RRCID -> 148276 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5748 - 5798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	310 N	264	-0-	-46	-0-	260	3	4	9	N	4					174
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	267	3	4	9	N	4					178
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	288	3	2	9	N	2					180
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	276	3	2	9	N	2					182
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	307	3	7	9	N	6					188
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	271	3	2	9	N	2	166	1			24

ADAMS (DUFFER, LOWER) 00622 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 PEARSON, LEE ROY III 647749  
 JONES, L.B. WELL #: 2 RRCID -> 253408 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3372 - 3402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

ADVANCE (CADD0) 00799 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 WISE PRODUCTION COMPANY 933825  
 MORRISON "X" WELL #: 1 RRCID -> 103927 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4044 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	N	-0-					49
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	29	1	203	2	N	-0-					49
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	50	1	292	2	N	-0-					49
01	465 N	214	-0-	-251	-0-	29	1	185	2	N	-0-					49
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	2	N	-0-					49
03	341 N	274	-0-	-67	-0-	50	1	224	2	N	-0-					49

AKIN (BUCK CREEK) 00989 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478  
 PARKS, J.W. "A" NCT-1 WELL #: 83 RRCID -> 102913 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1896 - 1902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

-----												
AKIN (CADDO)		00989 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
KEATING ENERGY, INC.		453142										
WHALEN-WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 017290		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3188 - 3115		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-	-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-	-0-
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-	-0-
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-	-0-
02		84 N	60	-0-	-24	-0-	60	3		N	-0-	-0-
03		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3		N	-0-	-0-
-----												
MCANELLY, STANLEY M., JR.		537366						CNTY: STEPHENS				
AKIN, C. E.		WELL #: 2		RRCID -> 017291		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3120 - 3115		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT	-0-
-----												
PARKER ENERGY COMPANY		640154						CNTY: STEPHENS				
DAVIS, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 058867		COMPL. DATE 10/25/1963		TOTAL DEPTH 3610		PERF. N/A		
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-	-0-
11		90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2		N	-0-	-0-
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-	-0-
01		62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2		N	-0-	-0-
*02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-	-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DAVIS, G. R.		WELL #: 2		RRCID -> 058868		COMPL. DATE 02/08/1964		TOTAL DEPTH 3594		PERF. 3114 - 3147		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DAVIS, G. R.		WELL #: 4		RRCID -> 084848		COMPL. DATE 09/03/1979		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3178 - 3184		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
AKIN (CONGLOMERATE)		00989 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ROMINGER, R.L.		727039										
HART, C.		WELL #: 1		RRCID -> 060397		COMPL. DATE 11/06/1974		TOTAL DEPTH 4044		PERF. N/A		
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-	46
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-	46
12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-	46
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-	46
02		224 N	185	-0-	-39	-0-	185	3		N	-0-	46
03		279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-	46

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-				110
11	330 N	56	-0-	-274	-0-	56	2			N	-0-				110
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-				110
01	310 N	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-				110
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-				110
03	589 N	325	-0-	-264	-0-	325	2			N	-0-				110

ALBANY (CADD0) 01125 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
VAN OPERATING, LTD. 881442  
CASEY "33-R"

WELL #: 1 RRCID -> 190297 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4394 - 4410

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2294 #	2121	-0-	-173	-0-	2121	3			N	-0-				94
11	2220 #	1698	-0-	-522	-0-	1698	3			N	-0-				94
12	2294 #	2024	-0-	-270	-0-	1977	3	47	9	N	43				137
01	2316 R	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-				137
02	1988 #	1202	-0-	-786	-0-	1202	3			N	-0-				137
03	2108 #	1940	-0-	-168	-0-	1940	3			N	-0-				137

ALBANY (MISSISSIPPIAN) 01125 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
VAN OPERATING, LTD. 881442  
NEWELL "58" UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 162881 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4718 - 4738

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-				84
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-				84
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-				84
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-				84
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-				84
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-				84

CASEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 190633 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4800 - 4814

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-				127
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-				127
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-				127
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-				127
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	215	3			N	-0-				127
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-				127

ALBANY, S. (ATOKA 4400) 01129 250 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD  
VAN OPERATING, LTD. 881442  
VALDEZ

WELL #: 1 RRCID -> 175653 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4467 - 4473

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	713 #	655	-0-	-58	-0-	642	3	13	9	N	12				124
11	660 #	615	-0-	-45	-0-	612	3	3	9	N	3				127
12	775 #	638	-0-	-137	-0-	626	3	12	9	N	11				138
01	775 #	626	-0-	-149	-0-	620	3	6	9	N	5				143
02	700 #	550	-0-	-150	-0-	546	3	4	9	N	4				147
03	651 #	597	-0-	-54	-0-	589	3	8	9	N	7				154

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	1977 R	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-				-0-
*01	918 R	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-				-0-
*02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-				-0-
*03	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				-0-

-----

ALEDO, SOUTH (ATOKA) 01402 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 LITTLE BEAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 084192 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4857 - 5629

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	510	1	477	3	Y	-0-		4
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	459	1	422	3	Y	-0-		4
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	450	1	463	3	Y	-0-		4
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	460	1	442	3	Y	-0-		4
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	359	1	402	3	Y	-0-		4
*03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	460	1	453	3	Y	-0-		4

-----

LITTLE BEAR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 084212 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5816 - 5824

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----

MCFARLAND-DIXON WELL #: 2 RRCID -> 207611 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5813 - 5880

10	2542 N	1924	-0-	-618	-0-	133	1	1788	3	N	3		15
						3	9						
11	2130 N	1820	-0-	-310	-0-	127	1	1684	3	N	8		23
						9	9						
12	1922 N	1508	-0-	-414	-0-	118	1	1390	3	N	-0-		23
01	1922 N	1509	-0-	-413	-0-	124	1	1383	3	N	2		25
						2	9						
02	1708 N	1554	-0-	-154	-0-	115	1	1430	3	N	8		33
						9	9						
*03	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	626	1	2231	3	N	5		38
						6	9						

-----

ALEDO, S (MARBLE FALLS) 01402 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655  
 CLEMENS WELL #: 1 T RRCID -> 091324 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6135 - 6163

10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		-0-
*02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----

ALEDO, SE. (1200 STRAWN) 01404 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 RILEY, LANHAM 712148  
 RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 139351 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

-----													
ALEXANDRIA (GARDNER SD A)			01433 210		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
BRIGHT HAWK OPERATING COMPANY			093102										
ELLIOTT, R. B.			WELL #:		1B	RRCID ->	270471	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	4246	PERF. 2830 - 2850	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		2046	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-	-0-
11		1980	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-	-0-
12		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-	-0-
01		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
ALFRED-DONNELL (CADDO)			01456 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
PETEX			659782										
DONNELL, A. D.			WELL #:		1C	RRCID ->	158654	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	4335	PERF. 3307 - 4335	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
TXL-A			WELL #:		2C	RRCID ->	170295	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	4448	PERF. 3447 - 4448	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
ALLEN (STRAWN)			01643 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563										
GAILEY, N. C. ET AL UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	087574	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 1369 - 1388	
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-	-0-
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-	-0-
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-	-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
-----													
GAILEY, N. C. "A" ET AL UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	103520	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	2314	PERF. 1999 - 2060	
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-	-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-	-0-
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-	-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-	-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	-0-
-----													
ALLEN & RITCHIE (STRAWN)			01699 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
ALLEN & RITCHIE			013940										
ALLEN & RITCHIE -C-			WELL #:		2	RRCID ->	017299	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1380	PERF. 1367 - 1377	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALVA LEE HAWKINS (3280)		02095 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741													
NORTH ALLEN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 123263		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3354 - 3460							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	341	N	219	-0-	-122	-0-	219 2			N	-0-				76
11	330	N	242	-0-	-88	-0-	242 2			N	-0-				76
12	248	N	87	-0-	-161	-0-	87 2			N	-0-				76
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			N	-0-				76
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233 2			N	-0-				76
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304 2			N	-0-				76
-----															
ALLEN HEIRS-FIELD		WELL #: 2		RRCID -> 124996		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3111 - 3337							
10	434	N	346	-0-	-88	-0-	346 2			N	-0-				58
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	348 2			N	-0-				58
12	403	N	135	-0-	-268	-0-	135 2			N	-0-				58
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370 2			N	-0-				58
02	336	N	253	-0-	-83	-0-	253 2			N	-0-				58
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349 2			N	-0-				58
-----															
ALLEN HEIRS "D"		WELL #: 2		RRCID -> 126868		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3557 - 3562							
10	403	N	309	-0-	-94	-0-	309 2			N	-0-				72
11	390	N	311	-0-	-79	-0-	311 2			N	-0-				72
12	341	N	121	-0-	-220	-0-	121 2			N	-0-				72
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331 2			N	-0-				72
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	226 2			N	-0-				72
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312 2			N	-0-				72
-----															
ALVA LEE HAWKINS (3400)		02095 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
D & R ENTERPRISES		196846													
HAWKINS, J.J.		WELL #: 7		RRCID -> 075858		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A							
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-				-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-				-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 2			N	-0-				-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82 2			N	-0-				-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416 2			N	-0-				-0-
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446 2			N	-0-				-0-
-----															
HAWKINS, J.J.		WELL #: 9		RRCID -> 084213		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3340 - 3350							
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-				-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-				-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14 2			N	-0-				-0-
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3 2			N	-0-				-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-				-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-				-0-
-----															
HAWKINS, J.J.		WELL #: 1AB		RRCID -> 152871		COMPL. DATE 12/10/1994		TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3220 - 3230							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALVA LEE HAWKINS (3400)		//CONT.//		02095 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
EAST ALLEN RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	127910	COMPL. DATE	07/18/1988	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	3448 - 3462		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			21
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-			21
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			21
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			21
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			21
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			21

  

ANN T. (CONGL.)				02985 420	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS							
TREK RESOURCES, INC.				867578										
CLEVELAND		WELL #:		1	RRCID ->	262283	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	4281	PERF.	3982 - 3990		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2013 - PLUGGED 07-08-2013														

  

ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK)				03095 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD							
CLAVO OIL, LLC				158307										
NAIL "103"		WELL #:		1S	RRCID ->	151870	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

NAIL "103" B		WELL #:		3S	RRCID ->	157968	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	1703	PERF.	1279 - 1283		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

ANTELOPE HILLS (CADD0, UPPER)				03097 122	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD							
CLAVO OIL, LLC				158307										
NAIL "103"		WELL #:		2	RRCID ->	147500	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4618 - 4636		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

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		
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
01	527 N	219	-0-	-308	-0-	219	2			N	-0-			-0-
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
03	527 N	382	-0-	-145	-0-	382	2			N	-0-			-0-

ANZAC (MORRIS)		03208 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
K-M OIL COMPANY, INC.		448857													
DEMF A-2		WELL #: 2		RRCID -> 017306		COMPL. DATE 12/27/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2095 - 2103					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		1044	2		N	-0-				-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
MILLER LITE "B"		WELL #: 1B		RRCID -> 136543		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 2670		PERF. 2004 - 2014					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MILLER DISCOVERY		WELL #: 5		RRCID -> 141755		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 2056 - 2060					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 142088		COMPL. DATE 06/09/1992		TOTAL DEPTH 2140		PERF. 2063 - 2073					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 142090		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 2057 - 2066					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MILLER RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 151784		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3530		PERF. 2100 - 2106					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586  
 HANVEY-FEE WELL #: 3 RRCID -> 106101 COMPL. DATE 06/11/1983 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3356 - 3372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				12
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				12
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				12
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				12
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

HANVEY-FEE WELL #: 4 RRCID -> 122334 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 3406

10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GEORGE FEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 132266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466

10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				105
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				105
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				105
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				105
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-				-0-
11	210 N	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-				-0-
12	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-				-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-				-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KATLACO FEE "C" WELL #: 7 RRCID -> 125624 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3664 - 3666

10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-				62
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-				62
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-				62
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-				62
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	154	3			N	-0-				62
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62

KATLACO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125627 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3468 - 3490

10	155 N	138	-0-	-17	-0-	134	3	4	9	N	4				33
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	140	3	12	9	N	11				44
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	129	3	19	9	N	17				61
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	123	3	17	9	N	15				76
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	103	3	18	9	N	16				92
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92

ARLENE, N. (CONGL.) 03617 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 BRIGHT HAWK OPERATING COMPANY 093102  
 ELLIOTT "A" WELL #: 1 RRCID -> 170001 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4036 - 4102

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ARRIBA LIBRA (JENNINGS LIME) 03848 500 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN  
 SUN-KEY OIL CO., INC. 829320  
 JONES, MARY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056184 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

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

ATWELL (LAKE SAND) 04321 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
 KING ENERGY RESOURCES 465526  
 HUTCHINS WELL #: 1 RRCID -> 135798 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3518 - 3538

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUBURN (DUFFER) 04337 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 GENTRY "23" WELL #: 1 RRCID -> 240708 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3908 - 3914

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2			N	-0-					103
11	1050 N	937	-0-	-113	-0-	937	2			N	-0-					103
12	1085 N	833	-0-	-252	-0-	833	2			N	-0-					103
01	1085 N	818	-0-	-267	-0-	818	2			N	-0-					103
02	868 N	677	-0-	-191	-0-	677	2			N	-0-					103
03	837 N	736	-0-	-101	-0-	736	2			N	-0-					103

WHITE, WAYNE "46" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246059 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 4107 PERF. 3876 - 3890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	620 N	546	-0-	-74	-0-	546	2			N	-0-					51
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					51
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					51
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	625	2		3 9	N	3					54
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					54
*03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					54

AZLE, SOUTH 04640 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 PROPP, WILLIAM D. 681468  
 PROPP WELL #: 1 RRCID -> 138525 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2992 - 3005

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

-----														
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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
10		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11		60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12		62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
01		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
-----														
D.J. & T. ENERGY			196227											
BRAMLET "A"			WELL #: 2		RRCID -> 102427		COMPL. DATE 10/01/1979				TOTAL DEPTH 3344 PERF. 2823 - 2834			
10		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-			62
11		90 #	59	-0-	-31	-0-	59	2		Y	-0-			62
12		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			62
01		93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2		Y	-0-			62
02		84 #	46	-0-	-38	-0-	46	2		Y	-0-			62
03		93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2		Y	-0-			62
-----														
BRAMLET "A"			WELL #: 1		RRCID -> 102428		COMPL. DATE 03/02/1978				TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2878 - 2894			
10		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-			62
11		90 #	59	-0-	-31	-0-	59	2		Y	-0-			62
12		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			62
01		93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2		Y	-0-			62
02		84 #	47	-0-	-37	-0-	47	2		Y	-0-			62
03		93 #	56	-0-	-37	-0-	56	2		Y	-0-			62
-----														
SPENCE			WELL #: 1		RRCID -> 123246		COMPL. DATE 07/02/1983				TOTAL DEPTH 2902 PERF. N/A			
10		217 #	200	-0-	-17	-0-	200	2		N	-0-			-0-
11		210 #	174	-0-	-36	-0-	174	2		N	-0-			-0-
12		186 #	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-
01		186 #	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-			-0-
02		168 #	118	-0-	-50	-0-	118	2		N	-0-			-0-
03		186 #	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-			-0-
-----														
BRAMLET 'A'			WELL #: 7		RRCID -> 173817		COMPL. DATE 06/18/1999				TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2812 - 2864			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12		14B2 EXT	-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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
-----														
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543											
ROBERTSON HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 084819		COMPL. DATE 07/01/1979				TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2802 - 2823			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----															
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190															
NEWMAN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 100396 COMPL. DATE 10/03/1976 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2711 - 2748															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10	155 #	31	-0-	-124	-0-		31	3			N	-0-			23
11	150 #	30	-0-	-120	-0-		30	3			N	-0-			23
12	155 #	12	-0-	-143	-0-		12	3			N	-0-			23
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			23
02	56 #	12	-0-	-44	-0-		12	3			N	-0-			23
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			23
-----															
MURPHREE, W.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 100397 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2810 - 2836															
10	248 #	207	-0-	-41	-0-		207	3			N	-0-			35
11	219 R	219	-0-	-0-	-0-		219	3			N	-0-			35
12	217 #	210	-0-	-7	-0-		210	3			N	-0-			35
01	217 #	208	-0-	-9	-0-		208	3			N	-0-			35
02	211 R	211	-0-	-0-	-0-		211	3			N	-0-			35
*03	221 R	221	-0-	-0-	-0-		221	3			N	-0-			35
-----															
LESTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100398 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2800 - 2825															
10	248 #	235	-0-	-13	-0-		235	3			N	-0-			14
11	240 #	217	-0-	-23	-0-		217	3			N	-0-			14
12	229 R	229	-0-	-0-	-0-		229	3			N	-0-			14
01	248 #	193	-0-	-55	-0-		193	3			N	-0-			14
02	224 #	212	-0-	-12	-0-		212	3			N	-0-			14
03	248 #	241	-0-	-7	-0-		241	3			N	-0-			14
-----															
WOODS, MAUDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100400 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2736 - 2795															
10	279 #	249	-0-	-30	-0-		249	3			N	-0-			30
11	270 #	255	-0-	-15	-0-		252	3	3	9	N	3			33
12	279 #	255	-0-	-24	-0-		255	3			N	-0-			33
01	279 #	241	-0-	-38	-0-		238	3	3	9	N	3			36
02	252 #	244	-0-	-8	-0-		240	3	4	9	N	4			40
03	279 #	255	-0-	-24	-0-		253	3	2	9	N	2			42
-----															
WILLIAMS, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 100401 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2735 - 2763															
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	3			Y	-0-			-0-
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-		33	3			Y	-0-			-0-
12	31 #	30	-0-	-1	-0-		30	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	26	-0-	-5	-0-		26	3			Y	-0-			-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-		29	3			Y	-0-			-0-
*03	34 R	34	-0-	-0-	-0-		34	3			Y	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS, WILLIE WELL #: 3 RRCID -> 100402 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2698 - 2742															
10	113 R	113	-0-	-0-	-0-		113	3			Y	-0-			-0-
11	98 R	98	-0-	-0-	-0-		98	3			Y	-0-			-0-
12	90 R	90	-0-	-0-	-0-		90	3			Y	-0-			-0-
01	79 R	79	-0-	-0-	-0-		79	3			Y	-0-			-0-
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-		87	3			Y	-0-			-0-
*03	103 R	103	-0-	-0-	-0-		103	3			Y	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 100403 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2807 - 2861															
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-		162	3			Y	-0-			21
11	180 #	141	-0-	-39	-0-		141	3			Y	-0-			21
12	186 #	129	-0-	-57	-0-		129	3			Y	-0-			21
01	186 #	114	-0-	-72	-0-		114	3			Y	-0-			21
02	140 #	127	-0-	-13	-0-		127	3			Y	-0-			21
03	155 #	149	-0-	-6	-0-		149	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			36
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-			36
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61 3		Y	-0-			36
01	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3		Y	-0-			36
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-			36
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3		Y	-0-			36

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

10	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-			44
11	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 3		Y	-0-			44
12	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 3		Y	-0-			44
01	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-			44
02	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272 3		Y	-0-			44
*03	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277 3		Y	-0-			44

WOODS, MAUDIE WELL #: RRCID -> 100657 COMPL. DATE 10/17/1976 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/00/1987

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

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

10	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295 3		Y	-0-			11
11	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	-0-			11
12	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314 3		Y	-0-			11
01	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-			11
02	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-			11
*03	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269 3		Y	-0-			11

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

10	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294 3		Y	-0-			11
11	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303 3		Y	-0-			11
12	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314 3		Y	-0-			11
01	279 #	258	-0-	-21	-0-	258 3		Y	-0-			11
02	252 #	247	-0-	-5	-0-	247 3		Y	-0-			11
03	279 #	269	-0-	-10	-0-	269 3		Y	-0-			11

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.// 04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.// 806190									
LESTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 112352		COMPL. DATE 08/06/1976		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2786 - 2798			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		2
11	180 #	178	-0-	-2	-0-	178 3		N	-0-		2
12	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		2
01	186 #	158	-0-	-28	-0-	158 3		N	-0-		2
02	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		2
*03	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		2
-----											
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 112355		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2837 - 2842			
10	248 #	224	-0-	-24	-0-	224 3		N	-0-		23
11	210 #	199	-0-	-11	-0-	199 3		N	-0-		23
12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		23
01	217 #	169	-0-	-48	-0-	169 3		N	-0-		23
02	196 #	148	-0-	-48	-0-	148 3		N	-0-		23
03	217 #	152	-0-	-65	-0-	152 3		N	-0-		23
-----											
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 122365		COMPL. DATE 03/30/1977		TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2877 - 2897			
10	248 #	244	-0-	-4	-0-	242 3	2 9	N	2		18
11	248 R	248	-0-	-0-	-0-	244 3	4 9	N	4		22
12	253 R	253	-0-	-0-	-0-	251 3	2 9	N	2		24
01	248 #	215	-0-	-33	-0-	215 3		N	-0-		24
02	224 #	158	-0-	-66	-0-	158 3		N	-0-		24
03	248 #	190	-0-	-58	-0-	182 3	8 9	N	7		31
-----											
PALMORE, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 122366		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2799 - 2820			
10	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-		10
11	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-		10
12	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-		10
01	465 #	388	-0-	-77	-0-	388 3		N	-0-		10
02	448 #	434	-0-	-14	-0-	434 3		N	-0-		10
03	496 #	448	-0-	-48	-0-	448 3		N	-0-		10
-----											
SPENCE, ROBERT J.		WELL #: 2		RRCID -> 125399		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2762 - 2766			
10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-		1
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-		1
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-		1
01	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-		1
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-		1
*03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-		1
-----											
SPENCE, ROBERT J.		WELL #: 3		RRCID -> 125400		COMPL. DATE 07/31/1976		TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2785 - 2798			
10	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351 3		Y	-0-		5
11	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334 3		Y	-0-		5
12	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328 3		Y	-0-		5
01	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307 3		Y	-0-		5
02	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-		5
*03	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296 3		Y	-0-		5
-----											
RINGHOFFER, A. H.		WELL #: 3		RRCID -> 146645		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2726 - 2768			
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-		-0-
11	60 #	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-		-0-
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-		-0-
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-		-0-
02	56 #	31	-0-	-25	-0-	31 3		N	-0-		-0-
*03	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-

-----														
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 146653 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2791 - 2804														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11		60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
12		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
01		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02		56 #	31	-0-	-25	-0-	31	3		N	-0-			-0-
*03		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
-----														
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 146654 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2833 - 2847														
10		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11		60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
12		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
01		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02		56 #	31	-0-	-25	-0-	31	3		N	-0-			-0-
*03		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
-----														
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 146655 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2742 - 2780														
10		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
11		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
01		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02		28 #	13	-0-	-15	-0-	13	3		N	-0-			-0-
*03		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
-----														
BCM (STRAWN) 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999														
MARTHA -18- WELL #: 2 RRCID -> 211356 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2595 - 2685														
10		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
11		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-
*02		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
03		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MARTHA -18- WELL #: 1 RRCID -> 211428 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2612 - 2732														
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-			-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
*02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
101 RANCH -17- WELL #: 3 RRCID -> 211441 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2577 - 2856														
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
02		112 N	26	-0-	-86	-0-	26	3		N	-0-			-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.//		082999									
CM-S -A-		WELL #:		2		RRCID -> 216245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2115 - 2237	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127 3		N	-0-		-0-	
11	210 N	165	-0-	-45	-0-		165 3		N	-0-		-0-	
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 3		N	-0-		-0-	
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192 3		N	-0-		-0-	
02	168 N	154	-0-	-14	-0-		154 3		N	-0-		-0-	
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
CM-S		WELL #:		1		RRCID -> 222102		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2242 - 2248			
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121 3		N	-0-		-0-	
11	150 N	111	-0-	-39	-0-		111 3		N	-0-		-0-	
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 3		N	-0-		-0-	
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161 3		N	-0-		-0-	
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136 3		N	-0-		-0-	
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #:		1		RRCID -> 150216		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2331 - 2339	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32	
-----													
VINCENT		WELL #:		2		RRCID -> 154250		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2322 - 2330			
10	DLQ G-10	240	-0-	240	835	104 1	136 3	Y	-0-			-0-	
11	1087 N	252	-0-	-835	-0-	252 3		Y	-0-			-0-	
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	84 1	225 3	Y	-0-			-0-	
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	107 1	294 3	Y	-0-			-0-	
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	31 1	184 3	Y	-0-			-0-	
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	81 1	303 3	Y	-0-			-0-	
-----													
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575		WELL #:		1		RRCID -> 165739		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 2834 PERF. 1858 - 1864	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
DAVIDSON -40-		WELL #:		2		RRCID -> 225252		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 2303 PERF. 2166 - 2180			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B. H. (CADDO)		04731 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
HEROD, BILL		379925		RRCID -> 067490		COMPL. DATE 03/31/1976		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3611 - 3619				
WINSTON, MARIE		WELL #: 1										
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2	N	-0-			-0-
11	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	2	N	-0-			-0-
12	186 N	42	-0-	-144	-0-	42	2	N	-0-			-0-
01	186 N	32	-0-	-154	-0-	32	2	N	-0-			-0-
02	140 N	2	-0-	-138	-0-	2	2	N	-0-			-0-
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-

B.L.E. (DUFFER)		04802 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964		RRCID -> 103416		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2735 - 2738				
4-WAY FARMS		WELL #: 2										
10	DLQ G-10	2	-0-	2	18	2	2	N	-0-			42
11	DLQ G-10	2	-0-	2	20	2	2	N	-0-			42
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			42
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			42
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			42
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			42

4-WAY FARMS		WELL #: 3		RRCID -> 113141		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2734 - 2740				
10	DLQ G-10	2	-0-	2	18	2	2	N	-0-			17
11	DLQ G-10	2	-0-	2	20	2	2	N	-0-			17
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			17
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			17
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			17
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			17

B.R.A. (CONGL.)		04809 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999		RRCID -> 090914		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3921 - 3929				
LANDAR		WELL #: 3										
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			66
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	3	N	-0-			66
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-			66
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			66
02	392 N	270	-0-	-122	-0-	270	3	N	-0-			66
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			66

LANDAR		WELL #: 5		RRCID -> 094999		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3906 - 3912				
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-			84
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3	N	-0-			84
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-			84
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			84
02	280 N	196	-0-	-84	-0-	196	3	N	-0-			84
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			84

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.//		082999									
LANDAR		WELL #:		6	RRCID ->	095592	COMPL. DATE	09/27/1981	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3974 - 3984		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			54
11	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	3		N	-0-			54
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			54
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			54
02	280 N	186	-0-	-94	-0-	186	3		N	-0-			54
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			54
-----													
DUWE, DOUG		WELL #:		3	RRCID ->	134859	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3838 - 3848		
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			41
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	3		N	-0-			41
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			41
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			41
02	196 N	80	-0-	-116	-0-	80	3		N	-0-			41
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			41
-----													
CHOLLA PETROLEUM, INC.		WELL #:		150683	RRCID ->	210666	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4024 - 4034		
10	465 N	324	-0-	-141	-0-	324	2		N	-0-			22
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	2		N	-0-			22
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			22
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			22
02	280 N	129	-0-	-151	-0-	129	2		N	-0-			22
*03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			22
-----													
STRINGER EAST		WELL #:		2	RRCID ->	214174	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	4274	PERF. 4128 - 4134		
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-			20
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2		N	-0-			20
12	341 N	211	-0-	-130	-0-	211	2		N	-0-			20
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2		N	-0-			20
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			20
*03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			20
-----													
STRINGER EAST UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217001	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	4371	PERF. 4218 - 4227		
10	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	2		N	-0-			40
11	180 N	107	-0-	-73	-0-	107	2		N	-0-			40
12	217 N	104	-0-	-113	-0-	104	2		N	-0-			40
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-			40
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	86	2		N	-0-			40
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			40
-----													
GRAGG HAWN KEARNEY		WELL #:		1	RRCID ->	223675	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	4391	PERF. 4300 - 4310		
10	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2		N	-0-			84
11	1260 N	1161	-0-	-99	-0-	1161	2		N	-0-			84
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			84
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1422	2	61 9	N	55			139
*02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			139
03	1178 N	926	-0-	-252	-0-	926	2		N	-0-			139

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
EAGLE ENERGY ACQUISITIONS LP				238357								
DENO-GRAGG		WELL #:		1	RRCID ->	199917	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	4142 - 4163
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	806 N	755	-0-	-51	-0-	748	2	7	9	N	6	46
11	1140 N	784	-0-	-356	-0-	770	2	14	9	N	13	58
12	1488 N	719	-0-	-769	-0-	704	2	15	9	N	14	71
01	744 N	678	-0-	-66	-0-	664	2	14	9	N	13	49
02	728 N	451	-0-	-277	-0-	440	2	11	9	N	10	58
03	713 N	659	-0-	-54	-0-	644	2	15	9	N	14	71
-----												
COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	206019	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	4376	PERF.	4136 - 4142
10	248 N	170	-0-	-78	-0-	167	2	3	9	N	3	-0-
11	300 N	162	-0-	-138	-0-	159	2	3	9	N	3	3
12	372 N	170	-0-	-202	-0-	159	2	11	9	N	10	13
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	160	2	14	9	N	13	26
02	140 N	41	-0-	-99	-0-	41	2			N	-0-	26
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	144	2	8	9	N	7	33
-----												
FRANCIS		WELL #:		1	RRCID ->	206021	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	4173	PERF.	3880 - 3886
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	37	2	10	9	N	9	233
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	40	2	17	9	N	15	248
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	39	2	18	9	N	16	264
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	42	2	54	9	N	49	172
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	36	2	40	9	N	36	208
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	35	2	41	9	N	37	245
-----												
GRAGG, P. K.		WELL #:		1	RRCID ->	212130	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	4194	PERF.	4060 - 4070
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-	12
11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-	12
12	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-	12
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2035	2	11	9	N	10	22
02	1820 N	1774	-0-	-46	-0-	1752	2	22	9	N	20	42
03	1891 N	1748	-0-	-143	-0-	1738	2	10	9	N	9	51
-----												
GRAGG, DENO		WELL #:		2	RRCID ->	214151	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	4688	PERF.	4140 - 4146
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1495	2	13	9	N	12	12
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1539	2	26	9	N	24	36
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1408	2	21	9	N	19	55
01	1519 N	1337	-0-	-182	-0-	1327	2	10	9	N	9	64
02	1456 N	894	-0-	-562	-0-	879	1	15	9	N	14	78
03	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	1289	2	52	9	N	47	125
-----												
HILL, R.M. OPERATING INC.		WELL #:		387991	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	4292 - 4305
GRAGG NORTH				3								
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-	75
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-	75
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-	75
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-	75
02	336 N	295	-0-	-41	-0-	295	2			N	-0-	75
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-	75

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
KADANE CORPORATION				450038									
CONSTANTIN, HARMON		WELL #:		1	RRCID ->	073027	COMPL. DATE	04/25/1977	TOTAL DEPTH	4178	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(STATUS(CODE))	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	5 1	476 2	401 2	N	-0-			20
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	5 1	401 2	401 2	N	-0-			20
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	5 1	345 2	345 2	N	-0-			20
01	496 N	182	-0-	-314	-0-	5 1	177 2	177 2	N	-0-			20
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	5 1	396 2	396 2	N	-0-			20
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	5 1	378 2	378 2	N	-0-			20
-----													
B.R.A.		WELL #:		2	RRCID ->	075252	COMPL. DATE	12/16/1977	TOTAL DEPTH	4130	PERF. N/A		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
B.R.A.		WELL #:		3	RRCID ->	082739	COMPL. DATE	05/25/1979	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3988 -	4000	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
-----													
GIBSON RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	085413	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	4611	PERF. 3880 -	3977	
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	63 1	169 2	169 2	N	-0-			15
11	270 N	208	-0-	-62	-0-	61 1	147 2	147 2	N	-0-			15
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	70 1	151 2	151 2	N	-0-			15
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	75 1	154 2	154 2	N	-0-			15
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	49 1	112 2	112 2	N	-0-			15
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	58 1	150 2	150 2	N	-0-			15
-----													
B.R.A.		WELL #:		5	RRCID ->	092998	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	4063	PERF. 4034 -	4039	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
-----													
HARMON CONSTANTIN UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	093616	COMPL. DATE	02/06/1981	TOTAL DEPTH	4078	PERF. N/A		
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	11 1	450 2	450 2	N	27			38
						30 9							
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	11 1	314 2	314 2	N	-0-			38
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11 1	133 2	133 2	N	-0-			38
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	11 1	621 2	621 2	N	2			40
						2 9							
02	308 N	231	-0-	-77	-0-	11 1	220 2	220 2	N	-0-			40
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11 1	214 2	214 2	N	-0-			40

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO															
KADANE CORPORATION		//CONT.//		450038																				
B.R.A.		WELL #:		8	RRCID ->	095104	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	4176	PERF.	4116 -	4136											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM									
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37								
HARMON-CONSTANTIN (YMCA)													WELL #:		4	RRCID ->	099148	COMPL. DATE	10/20/1981	TOTAL DEPTH	4084	PERF.	N/A	
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-				67								
11	1080 N	1001	-0-	-79	-0-	-0-	1001	2			N	-0-				67								
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	998	2	2	9	N	2				69								
01	1147 N	696	-0-	-451	-0-	-0-	696	2			N	-0-				69								
02	924 N	711	-0-	-213	-0-	-0-	708	2	3	9	N	3				72								
03	992 N	509	-0-	-483	-0-	-0-	509	2			N	-0-				72								
B.R.A.													WELL #:		9	RRCID ->	109796	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	4379 -	4387
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30								
HARMON-CONSTANTIN													WELL #:		6	RRCID ->	189352	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	4162	PERF.	3742 -	4022
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2	20	9	N	18				90								
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	-0-	255	2			N	-0-				90								
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2	33	9	N	30				120								
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2	21	9	N	19				139								
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2	23	9	N	21				160								
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2	6	9	N	5				165								
B.R.A.													WELL #:		10	RRCID ->	241463	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4010 -	4090
10	3844 X	3285	-0-	-559	-0-	-0-	3088	2	197	9	N	179	316	1		96								
11	3720 X	2993	-0-	-727	-0-	-0-	2821	2	172	9	N	156	156	1		96								
12	3503 X	2811	-0-	-692	-0-	-0-	2595	2	216	9	N	196	161	1		131								
01	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	-0-	3761	2	168	9	N	153	157	1		127								
02	2968 X	2157	-0-	-811	-0-	-0-	2077	2	80	9	N	73				200								
03	3286 X	3087	-0-	-199	-0-	-0-	2821	2	266	9	N	242	321	1		121								
TENNYSON													WELL #:		3	RRCID ->	241634	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	4105 -	4157
10	930 N	714	-0-	-216	-0-	-0-	714	2			N	-0-				38								
11	870 N	817	-0-	-53	-0-	-0-	817	2			N	-0-				38								
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-				38								
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-				38								
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-				38								
*03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-				38								

B. R. A. (CONGL.) PITCOCK, INC. GIBSON-BELDING		//CONT.//	04809 500 665870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
GIBSON-BELDING			WELL #:	5	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3895 - 3901
10		396 N	396	-0-	-0-	96 1	300 2	N	-0-			89
11		395 N	395	-0-	-0-	102 1	293 2	N	-0-			89
12		314 N	314	-0-	-0-	89 1	225 2	N	-0-			89
01		403 N	375	-0-	-28	114 1	261 2	N	-0-			89
02		364 N	126	-0-	-238	34 1	92 2	N	-0-			89
*03		357 N	357	-0-	-0-	88 1	269 2	N	-0-			89
-----												
GIBSON-BELDING			WELL #:	6	RRCID ->	091691	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	4271	PERF.	3876 - 3886
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2012 - PLUGGED 03/14/12												
-----												
GIBSON-BELDING			WELL #:	8	RRCID ->	097376	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	3852 - 3859
10		434 N	391	-0-	-43	95 1	296 2	N	-0-			101
11		390 N	359	-0-	-31	93 1	266 2	N	-0-			101
12		372 N	297	-0-	-75	85 1	212 2	N	-0-			101
01		403 N	316	-0-	-87	95 1	221 2	N	-0-			101
02		336 N	131	-0-	-205	35 1	96 2	N	-0-			101
*03		377 N	377	-0-	-0-	92 1	285 2	N	-0-			101
-----												
GIBSON-BELDING			WELL #:	7	RRCID ->	103832	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3970 - 3982
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2012 - PLUGGED 03/07/12												
-----												
GREEN, F.			WELL #:	2	RRCID ->	162766	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4061 - 4069
10		217 N	191	-0-	-26	191 2		N	-0-			18
11		210 N	169	-0-	-41	169 2		N	-0-			18
12		186 N	178	-0-	-8	178 2		N	-0-			18
01		201 N	201	-0-	-0-	201 2		N	-0-			18
02		214 N	214	-0-	-0-	214 2		N	-0-			18
*03		196 N	196	-0-	-0-	196 2		N	-0-			18
-----												
GREEN, F.			WELL #:	3	RRCID ->	163196	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	4743	PERF.	4004 - 4016
10		2607 N	2607	-0-	-0-	2607 2		N	-0-			2
11		2400 N	2185	-0-	-215	2185 2		N	-0-			2
12		2337 N	2337	-0-	-0-	2337 2		N	-0-			2
01		2604 N	2318	-0-	-286	2318 2		N	-0-			2
02		2044 N	1992	-0-	-52	1992 2		N	-0-			2
03		2325 N	1954	-0-	-371	1954 2		N	-0-			2

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870									
GREEN, F.		WELL #:		4	RRCID ->	164791	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	4701	PERF. 4176 - 4180		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
12	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2		N	-0-			-0-
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2		N	-0-			-0-
02	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2		N	-0-			-0-
03	465 N	354	-0-	-111	-0-	354	2		N	-0-			-0-
-----													
GREEN, F.		WELL #:		5	RRCID ->	168416	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4242 - 4247		
10	1054 N	838	-0-	-216	-0-	838	2		N	-0-			-0-
11	930 N	722	-0-	-208	-0-	722	2		N	-0-			-0-
12	992 N	725	-0-	-267	-0-	725	2		N	-0-			-0-
01	837 N	786	-0-	-51	-0-	786	2		N	-0-			-0-
02	672 N	654	-0-	-18	-0-	654	2		N	-0-			-0-
03	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	2		N	-0-			-0-
-----													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964											
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3989 - 3998		
10	1271 N	852	-0-	-419	-0-	852	3		N	-0-			17
11	1200 N	806	-0-	-394	-0-	806	3		N	-0-			17
12	1395 N	827	-0-	-568	-0-	827	3		N	-0-			17
01	837 N	632	-0-	-205	-0-	632	3		N	-0-			17
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-			17
*03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-			17
-----													
BANKLINE-EVANS LAKE		05452 001		ASSOCIATED			EXEMPT				CNTY: EASTLAND		
ANDERSON PRODUCTION		022922											
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	126396	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3380 - 3387		
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			66
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2		N	-0-			66
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			66
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			66
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			66
*03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			66
-----													
WRIGHT "E"		WELL #:		6	RRCID ->	140745	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3484 - 3497		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
-----													
BANKLINE-FEE (LAKE)		05466 500		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: EASTLAND		
ANDERSON PRODUCTION		022922											
WRIGHT, W.B. "B"		WELL #:		3034	RRCID ->	120337	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 3538 - 3546		
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			87
11	450 N	326	-0-	-124	-0-	326	2		N	-0-			87
12	434 N	71	-0-	-363	-0-	71	2		N	-0-			87
01	310 N	197	-0-	-113	-0-	197	2		N	-0-			87
02	308 N	258	-0-	-50	-0-	258	2		N	-0-			87
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2		N	-0-			52
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			52
12		279 N	178	-0-	-101	-0-	178 2		N	-0-			52
01		217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2		N	-0-			52
02		252 N	248	-0-	-4	-0-	248 2		N	-0-			52
*03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			52

BRECK OPERATING CORP.		089974		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EASTLAND			
STEPHENSON, G. M.		WELL #:		1	RRCID ->	039353	COMPL. DATE	02/15/1965	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3560 - 3563	
10		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2002 3	2 9	N	2			180
11		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2017 3	7 9	N	6			186
12		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2035 3	9 9	N	8			194
01		2015 N	2011	-0-	-4	-0-	2004 3	7 9	N	6			200
02		1876 N	1762	-0-	-114	-0-	1755 3	7 9	N	6			206
03		2046 N	1950	-0-	-96	-0-	1940 3	10 9	N	9			215

WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #:		10	RRCID ->	066035	COMPL. DATE	03/19/1976	TOTAL DEPTH	3473	PERF.	N/A	
10		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 3		N	-0-			-0-
11		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 3		N	-0-			-0-
12		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 3		N	-0-			-0-
01		2201 N	1743	-0-	-458	-0-	1743 3		N	-0-			-0-
02		2072 N	1889	-0-	-183	-0-	1889 3		N	-0-			-0-
*03		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 3		N	-0-			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EASTLAND			
FEE, GEORGE P.		WELL #:		1	RRCID ->	148282	COMPL. DATE	01/01/1991	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	3482 - 3486	
10		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3		N	-0-			-0-
11		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-			-0-
12		930 N	859	-0-	-71	-0-	859 3		N	-0-			-0-
01		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-			-0-
02		868 N	742	-0-	-126	-0-	742 3		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANKLINE-OWEN		05480 001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EASTLAND			
GERRY-MAC OIL, INC.		302025		EXEMPT									
DULIN, A.		WELL #:		3	RRCID ->	229288	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3250 - 3260	
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	205 3	6 9	N	5			31
11		240 N	188	-0-	-52	-0-	184 3	4 9	N	4			35
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	129 3	2 9	N	2			37
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	75 3	1 9	N	1			38
*02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	154 3	3 9	N	3			41
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

DULIN, A		WELL #:		1	RRCID ->	229290	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3256 - 3268	
10		212 N	212	-0-	-0-	-0-	205 3	7 9	N	6			32
11		240 N	188	-0-	-52	-0-	184 3	4 9	N	4			36
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	129 3	2 9	N	2			38
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	75 3	1 9	N	1			39
*02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	154 3	2 9	N	2			41
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41



BANKLINE-OWEN		//CONT.//		05480 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
GERRY-MAC OIL, INC.		//CONT.//		302025									
DULIN, A.		WELL #:		2	RRCID ->	229292	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3263 - 3275	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	206	3	7	9	N	6	32	
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	185	3	4	9	N	4	36	
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	128	3	2	9	N	2	38	
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	N	1	39	
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	N	2	41	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	41	

BANKLINE-OWEN (LAKE)				05480 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
PENDRAGON OIL CO.				651162								
BIBLE		WELL #:		1	RRCID ->	087604	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	3797	PERF.	3330 - 3340
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-	-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-	-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-	-0-
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	115	3			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND)				05482 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
WOOD,ELMA		WELL #:		2	RRCID ->	120634	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3226 - 3239
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-	-0-

BANKLINE-OWEN, N. (MARBLE FALLS)				05482 550	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND					
D & R ENTERPRISES				196846								
HART, I. N.		WELL #:		1	RRCID ->	147083	COMPL. DATE	07/25/1993	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3498 - 3505
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BARON LIME (1200)				05790 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
ELDERS, WAYNE				247525								
CORNELISON		WELL #:		1	RRCID ->	088811	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	1258	PERF.	1228 - 1244
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761			CNTY: PARKER					
BASHAM												
		WELL #:		1	RRCID ->	082552	COMPL. DATE	05/04/1979	TOTAL DEPTH	2334	PERF.	1180 - 1214
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BARON LIME (1200) //CONT.// 05790 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761  
 BASHAM WELL #: 3 RRCID -> 083772 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1212 - 1242

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3		N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3		N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3		N	-0-			-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-

BATTLE CREEK (CONGL.) 06152 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324  
 NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 101622 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3654 - 3658

10	837 N	776	-0-	-61	-0-	776	2		N	-0-			-0-
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-
02	784 N	761	-0-	-23	-0-	761	2		N	-0-			-0-
*03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-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

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

BEAR CANYON (BEND CONGL) 06460 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999  
 MCDONALD BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 167305 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4266 - 4270

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

OIL AND GAS DIVISION

BEAR CANYON (BEND CONGL)		//CONT.//		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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2004															

REEDY, G. A.		WELL #:		1	RRCID ->	170456	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	4202 - 4207
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31

TEJAS WESTERN CORP.		WELL #:		841335	RRCID ->	172890	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3945 - 3952
GOSS				1								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS)		WELL #:		06514 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COMANCHE			
GALA RESOURCES, LTD.				293081								
WELCH		WELL #:		1	RRCID ->	060643	COMPL. DATE	05/19/1974	TOTAL DEPTH	3133	PERF.	N/A
10	470	N	470	-0-	-0-	470	2		N	-0-	-0-	
11	480	N	447	-0-	-33	447	2		N	-0-	-0-	
12	496	N	469	-0-	-27	469	2		N	-0-	-0-	
01	473	N	473	-0-	-0-	473	2		N	-0-	-0-	
02	420	N	401	-0-	-19	401	2		N	-0-	-0-	
03	465	N	453	-0-	-12	453	2		N	-0-	-0-	

RUTLEDGE, KENNY		WELL #:		739150	RRCID ->	060644	COMPL. DATE	05/04/1974	TOTAL DEPTH	3067	PERF.	2579 - 0
GRANT				1								
10	310	N	239	-0-	-71	10	1	229	2	N	-0-	-0-
11	300	N	269	-0-	-31	7	1	262	2	N	-0-	-0-
12	310	N	271	-0-	-39	3	1	268	2	N	-0-	-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	6	1	243	2	N	-0-	-0-
02	252	N	219	-0-	-33	11	1	208	2	N	-0-	-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279					N	NO RPT	-0-

MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	064245	COMPL. DATE	07/14/1974	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	N/A
10	155	N	145	-0-	-10	6	1	139	2	N	-0-	-0-
11	150	N	136	-0-	-14	4	1	132	2	N	-0-	-0-
12	155	N	140	-0-	-15	1	1	139	2	N	-0-	-0-
01	155	N	136	-0-	-19	4	1	132	2	N	-0-	-0-
02	140	N	119	-0-	-21	6	1	113	2	N	-0-	-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155					N	NO RPT	-0-

-----															
BEATTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.// 06514 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COMANCHE				
RUTLEDGE, KENNY			//CONT.// 739150												
WOOLSEY			WELL #: 1		RRCID -> 066293			COMPL. DATE 05/03/1976			TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
10		279 N	260	-0-	-19	-0-	11	1	249	2	N	-0-			-0-
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	2	N	-0-			-0-
12		279 N	255	-0-	-24	-0-	3	1	252	2	N	-0-			-0-
01		248 N	235	-0-	-13	-0-	6	1	229	2	N	-0-			-0-
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-			-0-
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WARREN			WELL #: 2		RRCID -> 106626			COMPL. DATE 02/28/1983			TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 2452				
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-			-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	N	-0-			-0-
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	2	N	-0-			-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	N	-0-			-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-			-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WATSON OIL & GAS, INC.			901174		RRCID -> 060647			COMPL. DATE 12/19/1974			TOTAL DEPTH 3137 PERF. N/A				
BLACK			WELL #: 1												
10		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-			-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
01		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-			-0-
02		140 N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-			-0-
03		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-			-0-
-----															
WILSON COMPANY			928300		RRCID -> 060645			COMPL. DATE 11/10/1974			TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A				
GOATES			WELL #: 1												
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
*03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
-----															
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.			946964		RRCID -> 073038			COMPL. DATE 09/09/1977			TOTAL DEPTH 2618 PERF. N/A				
PHIFER			WELL #: 1												
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
12		104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
01		104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LINEHAM-MCNAMARA			WELL #: 1		RRCID -> 073973			COMPL. DATE 11/10/1977			TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A				
10		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			-0-
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
12		827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			-0-
01		828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
BEATTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE												
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.//CONT.// 946964												
4 WAY FARMS WELL #: 1 RRCID -> 081402 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 2500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
10	14B	DENY	15	-0-	15		214	15	2	N	-0-	-0-
11	14B	DENY	4	-0-	4		218	4	2	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		218			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		218			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		218			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		218			N	NO RPT	-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												
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
FLO, A.&P., INC. 273966												
HUDDLESTON, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 198065 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2487 - 2492												
10	93 #	85	-0-	-8	-0-		85	2		N	-0-	89
11	90 #	76	-0-	-14	-0-		76	2		N	-0-	89
12	93 #	62	-0-	-31	-0-		62	2		N	-0-	89
01	93 #	48	-0-	-45	-0-		48	2		N	-0-	89
02	84 #	37	-0-	-47	-0-		37	2		N	-0-	89
03	93 #	49	-0-	-44	-0-		49	2		N	-0-	89
-----												
HUDDLESTON, H. J. WELL #: 2 RRCID -> 236645 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2381 - 2516												
10	93 #	85	-0-	-8	-0-		85	2		N	-0-	-0-
11	90 #	75	-0-	-15	-0-		75	2		N	-0-	-0-
12	93 #	61	-0-	-32	-0-		61	2		N	-0-	-0-
01	93 #	48	-0-	-45	-0-		48	2		N	-0-	-0-
02	84 #	37	-0-	-47	-0-		37	2		N	-0-	-0-
03	93 #	48	-0-	-45	-0-		48	2		N	-0-	-0-
-----												
HUDDLESTON, B. N. 409131												
HUDDLESTON, H.J. WELL #: 1 RRCID -> 096014 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2564 - 2584												
10	279 #	254	-0-	-25	-0-		254	2		N	-0-	14
11	270 #	243	-0-	-27	-0-		243	2		N	-0-	14
12	248 #	64	-0-	-184	-0-		64	2		N	-0-	14
01	279 #	196	-0-	-83	-0-		196	2		N	-0-	14
02	252 #	199	-0-	-53	-0-		199	2		N	-0-	14
*03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-		-0-			N	NO RPT	14
-----												
BECK-HISE (DUFFER) 06630 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724												
HARBIN, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 115706 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3774 - 3785												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-

BECK-SNEED (CONGL.)		06645 300		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
SNEED, MYRL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141927		COMPL. DATE 11/11/1983			TOTAL DEPTH 3847 PERF. 3603 - 3612		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	2	N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	55	-0-	55	55	2	N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	93	-0-	93	178	2	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	97	-0-	97	275	2	N	-0-		-0-
02		368 N	93	-0-	-275	-0-	2	N	-0-		-0-
*03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-

BECKY (MISS)		06654 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
BASIN OPERATING INC.		054545									
SOUTH GREEN 55		WELL #: 2		RRCID -> 172049		COMPL. DATE 10/02/1998			TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4312 - 4346		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10		755 N	755	-0-	-0-	-0-	2	3 9	N	3	38
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	2	8 9	N	7	45
12		775 N	736	-0-	-39	-0-	2	7 9	N	6	51
01		744 N	741	-0-	-3	-0-	2	8 9	N	7	58
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	2	4 9	N	4	62
03		744 N	731	-0-	-13	-0-	2	3 9	N	3	65

BELDING (BEND CONGL.)		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690									
SET RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 101994		COMPL. DATE 07/27/1982			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4242		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	65
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	65
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	N	-0-	65
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
BELDING, C. H. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 017322		COMPL. DATE 02/06/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. 4153 - 4163		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-
11		240 N	189	-0-	-51	-0-	2		Y	-0-	-0-
12		248 N	161	-0-	-87	-0-	2		Y	-0-	-0-
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	147	-0-	147	147	2		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	147			Y	NO RPT	-0-

BELDING, C. H. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 017323		COMPL. DATE 12/19/1959			TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4246 - 4252		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	2		N	-0-	-0-
11		779 N	779	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
12		647 N	647	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
02		728 N	450	-0-	-278	-0-	2		N	-0-	-0-
03		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	-0-

BELDING, C. H. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 017324		COMPL. DATE 01/18/1960			TOTAL DEPTH 4225 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10		186 N	171	-0-	-15	-0-	2		Y	-0-	-0-
11		180 N	137	-0-	-43	-0-	2		Y	-0-	-0-
12		155 N	146	-0-	-9	-0-	2		Y	-0-	-0-
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	148	-0-	148	148	2		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	148			Y	NO RPT	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO										
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125										
BRACKEEN -B- WELL #: 2 T RRCID -> 073023 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CANTY WELL #: 1 RRCID -> 073029 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 4060 PERF. N/A										
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			-0-
11	1380 N	808	-0-	-572	-0-	808	2			-0-
12	961 N	714	-0-	-247	-0-	714	2			-0-
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			-0-
*02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			-0-
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					-0-
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 077450 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128										
10	1333 N	1295	-0-	-38	-0-	1295	2			-0-
11	1290 N	916	-0-	-374	-0-	916	2			-0-
12	1240 N	891	-0-	-349	-0-	891	2			-0-
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			-0-
*02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			-0-
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					-0-
TEXACO WELL #: 2 RRCID -> 078438 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148										
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			-0-
11	240 N	162	-0-	-78	-0-	162	2			-0-
12	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	2			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			-0-
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					-0-
CANTEY WELL #: 2 RRCID -> 082392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4052 - 4061										
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			-0-
11	420 N	330	-0-	-90	-0-	330	2			-0-
12	372 N	246	-0-	-126	-0-	246	2			-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			-0-
02	308 N	256	-0-	-52	-0-	256	2			-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					-0-
ORME, CHARLSIE WELL #: 2 RRCID -> 107039 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 4347 PERF. 3826 - 3830										
10	589 N	476	-0-	-113	-0-	476	2			-0-
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			-0-
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			-0-
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			-0-
02	1036 N	702	-0-	-334	-0-	702	2			-0-
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					-0-
CANTY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 153136 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3952 - 3962										
10	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2			-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2			-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			-0-
*02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
BELDLING (BEND CONGL.)		//CONT.//		06852 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT				424940								
BELDLING, C. H.		WELL #:		1	RRCID ->	034388	COMPL. DATE	08/20/1964	TOTAL DEPTH	4190	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PITCOCK, INC.				665870					CNTY: EASTLAND			
GREEN, F.		WELL #:		1	RRCID ->	161192	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	4693	PERF. 4043 - 4048	
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-			87
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2		N	-0-			87
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2		N	-0-			87
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			87
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			87
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-			87
-----												
BELZNER (CONGL.)				06986 150	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
PENDRAGON OIL CO.				651162								
BELZNER		WELL #:		1	RRCID ->	117418	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 3509 - 3516	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			50
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			50
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
-----												
BEN'S (GARDNER)				07040 175	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.				881442								
SOUTH GREEN "72"		WELL #:		2	RRCID ->	198639	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	4512	PERF. 3282 - 3285	
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
11	360 N	162	-0-	-198	-0-	162 3		N	-0-			-0-
12	310 N	207	-0-	-103	-0-	207 3		N	-0-			-0-
01	341 N	243	-0-	-98	-0-	243 3		N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
03	217 N	76	-0-	-141	-0-	76 3		N	-0-			-0-
-----												
BENDA (CADDO)				07091 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC				259788								
YATES, L. H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	267506	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 4952 - 5008	
10	10633 #	9953	-0-	-680	-0-	9947 2	6 9	N	5			73
11	8601 R	8601	-0-	-0-	-0-	8595 2	6 9	N	5			78
12	11222 #	7663	-0-	-3559	-0-	7661 2	2 9	N	2			80
01	11222 #	6445	-0-	-4777	-0-	6441 2	4 9	N	4			84
02	DLQ G-10	7535	-0-	7535	-0-	7531 2	4 9	N	4			88
03	DLQ G-10	7397	-0-	7397	-0-	14932 2	7389 2	N	7			95



BENTLEY (BASAL CONGL.) 07197 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 TREY RESOURCES INC. 868529  
 STUART, J.N. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152846 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 3649 PERF. 3580 - 3585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		Y	-0-			-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2		Y	-0-			-0-
12	186 N	144	-0-	-42	-0-	144 2		Y	-0-			-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	139	-0-	139	139	139 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	168	-0-	168	307	168 2		Y	-0-			-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE) 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 J.W.S. 427277  
 MARTIN, C.O. (A) WELL #: 1 RRCID -> 069393 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 3805 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526  
 CLARA ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 070640 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3199 PERF. N/A

10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		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

10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317  
 DOROTHY, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 081594 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2764 - 2774

10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

FAYE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 083568 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2800 - 2812

10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317												
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 131398 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 2658												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ANNABELLE WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	117
-----												
BETHESDA (BIG SALINE) 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740												
BROWN, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 066190 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 4884 PERF. N/A												
10	558 N	131	-0-	-427	-0-	10	1	121	2	N	-0-	-0-
11	510 N	166	-0-	-344	-0-	14	1	152	2	N	-0-	-0-
12	434 N	68	-0-	-366	-0-	6	1	62	2	N	-0-	-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	10	1	91	2	N	-0-	-0-
02	168 N	42	-0-	-126	-0-	3	1	39	2	N	-0-	-0-
*03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	28	1	306	2	N	-0-	-0-
-----												
LAMKIN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 073356 COMPL. DATE 07/09/1977 TOTAL DEPTH 4923 PERF. N/A												
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-	-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-	-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-	-0-
-----												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
PATTON WELL #: 1 RRCID -> 127736 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4901 - 4913												
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-	-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-	-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-	-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-	-0-
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	201	2			N	-0-	-0-
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-	-0-
-----												
FONDREN WELL #: 1 RRCID -> 127950 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 4884 - 4898												
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-	21
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-	21
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-	21
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-	21
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-	21
03	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-	21

-----													
BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265													
SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
11		270 N	231	-0-	-39	-0-	231	2	N	-0-			-0-
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
01		248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2	N	-0-			-0-
02		224 N	202	-0-	-22	-0-	202	2	N	-0-			-0-
03		248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-			-0-
-----													
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491													
COURTNEY WELL #: 3 RRCID -> 123406 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4925 - 4936													
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			39
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			39
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			39
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			39
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			39
*03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			39
-----													
PETTYJOHN, J.P. WELL #: 2 RRCID -> 131320 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4746 - 4933													
10		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			1
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2	N	-0-			1
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			1
01		527 N	338	-0-	-189	-0-	338	2	N	-0-			1
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			1
*03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			1
-----													
MEEKER AND COMPANY, INC. 558961													
PEARSON, J. M. WELL #: 1A RRCID -> 259247 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4950 - 4970													
10		2222 N	1357	-0-	-865	-0-	1357	2	N	-0-			-0-
11		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2	N	-0-			-0-
12		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-			-0-
01		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-			-0-
02		1596 N	879	-0-	-717	-0-	879	2	N	-0-			-0-
03		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889													
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 065420 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A													
10		310 N	292	-0-	-18	-0-	9	1	N	-0-			10
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			10
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			10
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			10
02		280 N	228	-0-	-52	-0-	2	1	N	-0-			10
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			10
-----													
OXXN 630579													
LEATHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 101306 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4820 - 4825													
10		1736 N	1294	-0-	-442	-0-	1294	2	N	-0-			-0-
11		1650 N	928	-0-	-722	-0-	928	2	N	-0-			-0-
12		1147 N	799	-0-	-348	-0-	799	2	N	-0-			-0-
01		1302 N	943	-0-	-359	-0-	943	2	N	-0-			-0-
02		868 N	683	-0-	-185	-0-	683	2	N	-0-			-0-
03		806 N	764	-0-	-42	-0-	764	2	N	-0-			-0-

-----													
BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//		07565 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER		
RWA, LLC				687608									
SWANSON-WALDRUM UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	069109	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	4830	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
10	620 N	450	-0-	-170	-0-	358	1	92	3	N	-0-		-0-
11	630 N	618	-0-	-12	-0-	493	1	125	3	N	-0-		-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	495	1	134	3	N	-0-		-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	404	1	110	3	N	-0-		-0-
02	588 N	548	-0-	-40	-0-	435	1	113	3	N	-0-		-0-
03	620 N	563	-0-	-57	-0-	453	1	110	3	N	-0-		-0-
-----													
CYRIER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	069176	COMPL. DATE	11/10/1976	TOTAL DEPTH	4823	PERF. N/A		
10	310 N	224	-0-	-86	-0-	178	1	46	3	N	-0-		-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	314	1	80	3	N	-0-		-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	337	1	92	3	N	-0-		-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	301	1	81	3	N	-0-		-0-
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	277	1	72	3	N	-0-		-0-
03	434 N	408	-0-	-26	-0-	328	1	80	3	N	-0-		-0-
-----													
SIMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	161912	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4852 -	5010	
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	676	1	176	3	N	-0-		-0-
11	1140 N	483	-0-	-657	-0-	385	1	98	3	N	-0-		-0-
12	1178 N	580	-0-	-598	-0-	456	1	124	3	N	-0-		-0-
01	837 N	535	-0-	-302	-0-	421	1	114	3	N	-0-		-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	407	1	105	3	N	-0-		-0-
03	589 N	550	-0-	-39	-0-	442	1	108	3	N	-0-		-0-
-----													
UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	074238	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	4940	PERF. N/A		
RUSSELL, ETTA				878925									
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	58	1	397	3	Y	-0-		-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	71	1	384	3	Y	-0-		-0-
12	403 N	328	-0-	-75	-0-	55	1	273	3	Y	-0-		-0-
01	465 N	388	-0-	-77	-0-	103	1	285	3	Y	-0-		-0-
02	420 N	331	-0-	-89	-0-	34	1	297	3	Y	-0-		-0-
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	31	1	284	3	Y	-0-		-0-
-----													
BETHESDA (CADDO)		//CONT.//		07565 400	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER		
HOBSON, PHILIP R.				390661									
HOBSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	090890	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	5035	PERF. 3155 -	3194	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
RWA, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	069108	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	4930	PERF. N/A		
SWANSON-WALDRUM UNIT				687608									
10	341 N	313	-0-	-28	B	-0-	249	1	64	3	N	-0-	-0-
11	330 N	265	-0-	-65	B	-0-	211	1	54	3	N	-0-	-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	324	1	88	3	N	-0-	-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	301	1	81	3	N	-0-	-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	315	1	81	3	N	-0-	-0-
03	403 N	391	-0-	-12	B	-0-	314	1	77	3	N	-0-	-0-

BETHESDA (CADDO) //CONT.// 07565 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 RWA, LLC //CONT.// 687608  
 GAINES, EDWARD WELL #: 2 RRCID -> 071778 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 5085 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	53	-0-	-40 B	-0-	43	1	10	3	N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	43	1	9	3	N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LAMPKIN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 072855 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	87	1	23	3	N	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	95	1	24	3	N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	92	1	25	3	N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	127	1	34	3	N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-

STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 166995 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 3710 - 3755

10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	238	1	61	3	N	-0-			-0-
11	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	284	1	72	3	N	-0-			-0-
12	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	338	1	92	3	N	-0-			-0-
01	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	307	1	83	3	N	-0-			-0-
02	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	298	1	77	3	N	-0-			-0-
03	434 N	394	-0-	-40 B	-0-	317	1	77	3	N	-0-			-0-

BETHESDA, S.W. (CONGL.) 07566 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 GO OIL CORP. 311420  
 PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 094794 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4432 - 4435

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2011 - PLUGGED 02/15/11

BETHESDA, SW. (STRAWN) 07566 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
 HOWARD, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 090177 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2100 - 2110

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

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

10	992 N	529	-0-	-463	-0-	529	2			Y	-0-			-0-
11	1080 N	870	-0-	-210	-0-	870	2			Y	-0-			-0-
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-			-0-
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-			-0-
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-			-0-
03	1116 N	517	-0-	-599	-0-	517	2			Y	-0-			-0-

BEULAH LANE (CONGL.)		07650 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
BACON ENERGY		042398								
LANE, BEULAH		WELL #: 1		RRCID -> 080816		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3820 - 3830		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	620 N	475	-0-	-145	-0-	475 3	N	-0-		46
11	510 N	242	-0-	-268	-0-	242 3	N	-0-		46
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		46
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-		46
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-		46
*03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-		46

BIBB, EAST (MARBLE FALLS-STORAGE)		07684 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: COMANCHE		
BRANCH, JESSIE C.		088610								
JONES, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 017329		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2190 - 2210		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIG BEN (BIG SALINE A-1)		07756 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
XSTAR RESOURCES LLC		945934								
BARRON		WELL #: 2		RRCID -> 210271		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3116 - 3120		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	776 X	155	-0-	-621	-0-	155 2	N	-0-		-0-
11	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-

BARRON		WELL #: 5		RRCID -> 213070		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3112 - 3122		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BARRON		WELL #: 6		RRCID -> 213662		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 3795 PERF. 3079 - 3085		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BIG BUFFALO (CADD0)		07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON		
BRECK OPERATING CORP.		089974								
LAMBSHEAD B-8		WELL #: 2D		RRCID -> 152297		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4344 - 4398		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	Y	-0-		-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	Y	-0-		-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	Y	-0-		-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	Y	-0-		-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	Y	-0-		-0-
*03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	Y	-0-		-0-

BIG BUFFALO (CADD)		//CONT.// 07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON				
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.// 089974										
LAMBSHEAD C-9		WELL #: 1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4366 - 4372				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1544 3	96 9	N	87	160 1		83
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1310 3	112 9	N	102	155 1		30
12	1860 N	1187	-0-	-673	-0-	1098 3	89 9	N	81			111
01	1643 N	1246	-0-	-397	-0-	1116 3	130 9	N	118	38 1		191
02	1316 N	459	-0-	-857	-0-	415 3	44 9	N	40	175 1		56
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			56
-----												
LAMBSHEAD C-10		WELL #: 1D		RRCID -> 265301		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4238 - 4266				
10	682 N	499	-0-	-183	-0-	475 3	24 9	N	22			151
11	630 N	409	-0-	-221	-0-	392 3	17 9	N	15			166
12	558 N	186	-0-	-372	-0-	186 3		N	-0-			166
01	496 N	180	-0-	-316	-0-	180 3		N	-0-	144 1		22
02	392 N	114	-0-	-278	-0-	114 3		N	-0-			22
03	186 N	127	-0-	-59	-0-	125 3	2 9	N	2			24
-----												
BIG BUSSY (CADD, UPPER)		07772 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
EVERETT BROTHERS "805"		WELL #: 1D		RRCID -> 160694		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3728 - 3742				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BIG HOLE (ATOKA "C")		07893 100		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600										
BUXTON		WELL #: 1		RRCID -> 114298		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4171 - 4181				
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
-----												
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
DEHAAN, JOY		WELL #: 1		RRCID -> 236845		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 4399 PERF. 4018 - 4034				
10	93 #	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-			26
11	90 #	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-			26
12	93 #	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-			26
01	93 #	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-			26
02	84 #	71	-0-	-13	-0-	71 2		N	-0-			26
03	93 #	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-			26
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
MCMURREY-MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137585		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4100 - 4126				
10	1116 #	849	-0-	-267	-0-	849 2		N	-0-			-0-
11	1080 #	707	-0-	-373	-0-	707 2		N	-0-			-0-
12	1147 #	696	-0-	-451	-0-	696 2		N	-0-			-0-
01	1147 #	868	-0-	-279	-0-	861 2	7 9	N	6			6
02	1036 #	804	-0-	-232	-0-	804 2		N	-0-			6
03	837 #	775	-0-	-62	-0-	775 2		N	-0-			6

BIG HOLE (ATOKA "C")		//CONT.//		07893 100	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388						
MCMURREY, M. H.				WELL #: 2001	RRCID -> 183512	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 4238	PERF. 3812	-	3817
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	761 R	761	-0-	-0-	-0-	761 2	N	-0-		-0-
11	708 R	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-		-0-
12	744 #	726	-0-	-18	-0-	726 2	N	-0-		-0-
01	790 R	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-		-0-
02	700 #	618	-0-	-82	-0-	618 2	N	-0-		-0-
03	775 #	697	-0-	-78	-0-	697 2	N	-0-		-0-
-----										
RIFE ENERGY OPERATING, INC.				711370			CNTY: PALO PINTO			
MCCLURE, J. M.				WELL #: 3	RRCID -> 135602	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4101	-	4108
10	1426 #	539	-0-	-887	-0-	539 2	N	-0-		88
11	1380 #	593	-0-	-787	-0-	593 2	N	-0-		88
12	961 #	564	-0-	-397	-0-	564 2	N	-0-		88
01	775 #	531	-0-	-244	-0-	531 2	N	-0-		88
02	560 #	496	-0-	-64	-0-	496 2	N	-0-		88
03	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		88
-----										
BIG SALINE (STRAWN)				08020 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
LINDLEY, EDDIE				501219						
RINGO, E. C.				WELL #: 1	RRCID -> 105167	COMPL. DATE 02/14/1983	TOTAL DEPTH 3607	PERF. 1658	-	1686
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BIG SANDY (CADDO)				08030 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675						
TOMLIN, O., -A- UNIT				WELL #: 6 U	RRCID -> 017333	COMPL. DATE 10/19/1961	TOTAL DEPTH 4135	PERF. 3281	-	3294
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-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
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		-0-
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		-0-
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-		-0-
-----										
TOMLIN, O. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 134849	COMPL. DATE 06/00/1954	TOTAL DEPTH 3695	PERF. N/A		
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2	N	-0-		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-		-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
*02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		-0-
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-



BIG SANDY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		08030 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.//		105675						
TOMLIN, O. UNIT		WELL #:		1-W	RRCID -> 144038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3834	PERF. 3806 - 3814
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI)				08030 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675						
TOMLIN, O., -B- UNIT		WELL #:		6 T	RRCID -> 017335	COMPL. DATE 10/20/1961	TOTAL DEPTH	4135	PERF. 3844 - 4038	
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-

O TOMLIN "B" UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 135235	COMPL. DATE 07/20/1988	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3946 - 3974	
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-
01	124 N	30	-0-	-94	-0-	30 2	N	-0-		-0-
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-		-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2	N	-0-		-0-

TOMLIN, O. "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 251410	COMPL. DATE 11/05/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3856 - 3963	
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		-0-
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196						
OLD THUNDER		WELL #:		1	RRCID -> 260682	COMPL. DATE 06/16/2011	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 4126 - 4130	
10	3224	2986	-0-	-238	-0-	2986 2	N	-0-		-0-
11	3269	3269	-0-	-0-	-0-	3269 2	N	-0-		-0-
12	4732	4732	-0-	-0-	-0-	4732 2	N	-0-		-0-
01	6144	6144	-0-	-0-	-0-	6144 2	N	-0-		-0-
02	5141	5141	-0-	-0-	-0-	5141 2	N	-0-		-0-
*03	5506	5506	-0-	-0-	-0-	5506 2	N	-0-		-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)				08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH		
BRIDWELL OIL CO.				092480						
ULMER, C. M.		WELL #:		1	RRCID -> 139358	COMPL. DATE 09/09/1991	TOTAL DEPTH	3878	PERF. 3688 - 3726	
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-		-0-
11	630 N	389	-0-	-241	-0-	389 2	N	-0-		-0-
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	493 2	N	-0-		-0-
01	651 N	498	-0-	-153	-0-	498 2	N	-0-		-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-		-0-
03	496 N	372	-0-	-124	-0-	372 2	N	-0-		-0-

-----  
 BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
 BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480  
 ULMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145731 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3726 - 3746  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-		-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-		-0-
12	403 N	365	-0-	-38	-0-	365 2		N	-0-		-0-
01	465 N	347	-0-	-118	-0-	347 2		N	-0-		-0-
02	476 N	218	-0-	-258	-0-	218 2		N	-0-		-0-
03	372 N	186	-0-	-186	-0-	186 2		N	-0-		-0-

-----  
 CEE BAR RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150203 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3614 - 3630  
 -----

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

-----  
 HEXAGON OIL AND GAS INC. 383200  
 RASBERRY, A.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 109000 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 3764 - 3926  
 -----

10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		14
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-		14
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-		14
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		14
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		14
*03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		14

-----  
 CEE BAR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 110807 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3694 - 3752  
 -----

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4

-----  
 CEE BAR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 110808 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 3714 - 3770  
 -----

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-		32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

-----  
 CEE BAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110964 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3724 - 3774  
 -----

10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-		3
11	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	1031 2		N	-0-		3
12	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	1027 2		N	-0-		3
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-		3
02	952 N	41	-0-	-911	-0-	41 2		N	-0-		3
03	1023 N	872	-0-	-151	-0-	872 2		N	-0-		3

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200								
RASBERRY, A. W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 113511		COMPL. DATE 10/21/1984		TOTAL DEPTH 4651 PERF. 3732 - 3854		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		1
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		1
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		1
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		1
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-		1
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		1
-----										
MIZE,R.B. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 113939		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3734 - 3800		
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-		11
11	480 N	424	-0-	-56	-0-	424 2	N	-0-		11
12	496 N	408	-0-	-88	-0-	408 2	N	-0-		11
01	465 N	411	-0-	-54	-0-	411 2	N	-0-		11
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-		N	-0-		11
03	403 N	377	-0-	-26	-0-	377 2	N	-0-		11
-----										
CEE BAR RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 114241		COMPL. DATE 11/21/1984		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3707 - 3790		
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	511	-0-	511	-0-	511 2	N	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	511	N	-0-		2
-----										
CEE BAR RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 114346		COMPL. DATE 12/02/1984		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3732 - 3835		
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2	N	-0-		-0-
11	1050 N	882	-0-	-168	-0-	882 2	N	-0-		-0-
12	1271 N	702	-0-	-569	-0-	702 2	N	-0-		-0-
01	1116 N	641	-0-	-475	-0-	641 2	N	-0-		-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-		N	-0-		-0-
03	713 N	528	-0-	-185	-0-	528 2	N	-0-		-0-
-----										
CEE BAR RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 115332		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 4654 PERF. 3754 - 3778		
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	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MIZE,R.B. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 115730		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3636 - 3685		
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-		3
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		3
12	682 N	555	-0-	-127	-0-	555 2	N	-0-		3
01	682 N	624	-0-	-58	-0-	624 2	N	-0-		3
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-		3
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	544 2	N	-0-		3
-----										
PARCLAY-CEE BAR		WELL #: 1		RRCID -> 117510		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100		
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-		14
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	535 2	N	-0-		14
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		14
01	558 N	541	-0-	-17	-0-	541 2	N	-0-		14
02	504 N	121	-0-	-383	-0-	121 2	N	-0-		14
03	558 N	531	-0-	-27	-0-	531 2	N	-0-		14

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200									
NACHTIGALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117694		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3710 - 3750			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-	-0-	
11	900 N	241	-0-	-659	-0-	241	2	N	-0-	-0-	
12	961 N	410	-0-	-551	-0-	410	2	N	-0-	-0-	
01	806 N	667	-0-	-139	-0-	667	2	N	-0-	-0-	
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-	-0-	
*03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-	-0-	
-----											
EARP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117695		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846			
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1158	2	2 9 N	2	50	
11	1170 N	1058	-0-	-112	-0-	1058	2	N	-0-	50	
12	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1163	2	N	-0-	9	
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-	9	
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9	
03	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2	N	-0-	9	
-----											
MIZE, R.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 119210		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	23	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23	
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-	23	
03	2 N	-0-	-0-	-2	-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			
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1960	2	1 9 N	1	128	
11	1770 N	1398	-0-	-372	-0-	1397	2	1 9 N	1	129	
12	1953 N	1270	-0-	-683	-0-	1270	2	N	-0-	30	
01	1953 N	1385	-0-	-568	-0-	1385	2	N	-0-	30	
02	1316 N	195	-0-	-1121	-0-	195	2	N	-0-	30	
*03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-	30	
-----											
CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119461		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878			
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	13	
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2	N	-0-	13	
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2	N	-0-	13	
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2	N	-0-	13	
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13	
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2	N	-0-	13	
-----											
CEE BAR RANCH "H"		WELL #: 1		RRCID -> 119692		COMPL. DATE 12/25/1985		TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3630 - 3756			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4	
02	14B2 EXT	402	-0-	402	-0-	402	2	N	-0-	4	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	402	-0-	N	-0-	4	
-----											
MIZE,R.B. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119877		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840			
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-	9	
11	480 N	445	-0-	-35	-0-	445	2	N	-0-	9	
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2	N	-0-	9	
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-	9	
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9	
*03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-	9	

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200								
CEE BAR RANCH "I"		WELL #: 1		RRCID -> 121678		COMPL. DATE 07/01/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3705 - 3765		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
EARP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121709		COMPL. DATE 07/07/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861		
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	5
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	5
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	5
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	5
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	5
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	5
CEE BAR RANCH "J"		WELL #: 1		RRCID -> 122245		COMPL. DATE 09/28/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3760		
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	72	-0-	72	72	72	2	N	-0-	9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72			N	-0-	9
CEE BAR RANCH "L"		WELL #: 1		RRCID -> 122428		COMPL. DATE 10/20/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3758		
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	5
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-	5
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	5
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	5
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	5
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-	5
BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 122534		COMPL. DATE 10/25/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	21
03	0 N	-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		
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	178	-0-	178	178	178	2	N	-0-	4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	178			N	-0-	4
CEE BAR RANCH "M"		WELL #: 1		RRCID -> 124059		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726		
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	18
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	18
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	18
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	18
02	140 N	46	-0-	-94	-0-	46	2	N	-0-	18
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	18

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200						
MIZE,R.B. "K"		WELL #:		1	RRCID ->	124119	COMPL. DATE	05/03/1987	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 3711 - 3758
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
EVANS		WELL #:		1	RRCID ->	124175	COMPL. DATE	05/03/1987	TOTAL DEPTH	4197 PERF. 3780 - 3810
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-	-0-	10
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-	-0-	10
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2	N	-0-	-0-	10
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	402 2	N	-0-	-0-	10
02	392 N	277	-0-	-115	-0-	277 2	N	-0-	-0-	10
*03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2	N	-0-	-0-	10
-----										
CEE BAR RANCH "N"		WELL #:		1	RRCID ->	125884	COMPL. DATE	11/29/1987	TOTAL DEPTH	4093 PERF. 3651 - 3704
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-	-0-	3
11	900 N	677	-0-	-223	-0-	677 2	N	-0-	-0-	3
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2	N	-0-	-0-	3
01	837 N	748	-0-	-89	-0-	748 2	N	-0-	-0-	3
02	644 N	570	-0-	-74	-0-	570 2	N	-0-	-0-	3
03	992 N	823	-0-	-169	-0-	823 2	N	-0-	-0-	3
-----										
CEE BAR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID ->	126958	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	4098 PERF. 3758 - 3814
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2	N	-0-	-0-	5
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2	N	-0-	-0-	5
12	1147 N	871	-0-	-276	-0-	871 2	N	-0-	-0-	5
01	1023 N	931	-0-	-92	-0-	931 2	N	-0-	-0-	5
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-		N	-0-	-0-	5
03	868 N	557	-0-	-311	-0-	557 2	N	-0-	-0-	5
-----										
CEE BAR RANCH "F"		WELL #:		2	RRCID ->	126959	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3657 - 3774
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	129	-0-	129	-0-	129 2	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129	N	-0-	-0-	-0-
-----										
EARP		WELL #:		2	RRCID ->	126960	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3811 - 3922
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-	-0-	28
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-	-0-	28
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2	N	-0-	-0-	28
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2	N	-0-	-0-	28
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-		N	-0-	-0-	28
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-	-0-	28
-----										
CEE BAR RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	127106	COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3740 - 3851
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	136	-0-	136	-0-	136 2	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	136	N	-0-	-0-	-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200								
CEE BAR RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 127152		COMPL. DATE 04/24/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3726 - 3815		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-		2
11	210 N	158	-0-	-52	-0-	158 2	N	-0-		2
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2	N	-0-		2
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		2
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-		N	-0-		2
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2	N	-0-		2
-----										
CEE BAR RANCH "I"		WELL #: 2		RRCID -> 127153		COMPL. DATE 04/24/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3783 - 3858		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CEE BAR RANCH "O"		WELL #: 1		RRCID -> 127154		COMPL. DATE 04/19/1988		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3758 - 3805		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
02	14B2 EXT	1091	-0-	1091	-0-	1091 2	N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	N	-0-		15
-----										
RASBERRY, A.W. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 127155		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3762 - 3875		
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2	N	-0-		20
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	N	-0-		20
12	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	1206 2	N	-0-		20
01	1519 N	1422	-0-	-97	-0-	1422 2	N	-0-		20
02	1232 N	-0-	-0-	-1232	-0-		N	-0-		20
*03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2	N	-0-		20
-----										
CEE BAR RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 127182		COMPL. DATE 04/30/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3770		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
-----										
CEE BAR RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 127183		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3718 - 3790		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
02	14B2 EXT	946	-0-	946	-0-	946 2	N	-0-		54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	946	N	-0-		54
-----										
RASBERRY, A.W.		WELL #: 2		RRCID -> 127185		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3725 - 3720		
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	N	-0-		-0-
11	1230 N	1084	-0-	-146	-0-	1084 2	N	-0-		-0-
12	1240 N	1065	-0-	-175	-0-	1065 2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1007	-0-	-357	-0-	1007 2	N	-0-		-0-
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-		N	-0-		-0-
*03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2	N	-0-		-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200										
FEARS				WELL #:	4	RRCID ->	127217	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3663 - 3823		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	
02		14B2 EXT	885	-0-	885	885	885	2			N	-0-	24	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	885					N	-0-	24	
-----														
FEARS				WELL #:	3	RRCID ->	127218	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3804 - 3833		
10		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-	-0-	
11		1200 N	969	-0-	-231	-0-	969	2			N	-0-	-0-	
12		1178 N	972	-0-	-206	-0-	972	2			N	-0-	-0-	
01		1054 N	926	-0-	-128	-0-	926	2			N	-0-	-0-	
02		896 N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-	-0-	
03		961 N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-	-0-	
-----														
CEE BAR RANCH "H"				WELL #:	2	RRCID ->	127220	COMPL. DATE	05/07/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3699 - 3808		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	3	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	3	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	
-----														
CEE BAR RANCH "D"				WELL #:	2	RRCID ->	127264	COMPL. DATE	05/15/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3674 - 3752		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	196	-0-	196	196	196	2			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196					N	-0-	-0-	
-----														
CEE BAR RANCH "L"				WELL #:	2	RRCID ->	127265	COMPL. DATE	05/14/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3622 - 3683		
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-	-0-	
11		540 N	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-	-0-	
12		558 N	273	-0-	-285	-0-	273	2			N	-0-	-0-	
01		558 N	445	-0-	-113	-0-	445	2			N	-0-	-0-	
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-	-0-	
*03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-	-0-	
-----														
MIZE, R.B. "D"				WELL #:	2	RRCID ->	127426	COMPL. DATE	05/21/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3686 - 3750		
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-	24	
11		600 N	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-	24	
12		620 N	560	-0-	-60	-0-	560	2			N	-0-	24	
01		589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-	24	
02		504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-	24	
03		558 N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-	24	
-----														
CEE BAR RANCH "N"				WELL #:	2	RRCID ->	127427	COMPL. DATE	05/24/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3712 - 3741		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1230					N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1230					N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1230					N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1230					N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	633	-0-	633	1863	633	2			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1863					N	-0-	-0-	



BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200								
CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		3	RRCID ->	127428	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3730 - 3802
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-			56
11	780 N	720	-0-	-60	-0-	720 2		N	-0-			56
12	806 N	740	-0-	-66	-0-	740 2		N	-0-			56
01	806 N	709	-0-	-97	-0-	709 2		N	-0-			56
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-			N	-0-			56
03	744 N	688	-0-	-56	-0-	688 2		N	-0-			56
-----												
EARP "A"		WELL #:		2	RRCID ->	127465	COMPL. DATE	05/31/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3810 - 3870
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	281	-0-	281	281	281 2		N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281			N	-0-			10
-----												
MIZE, R.B. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	127466	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3600 - 3692
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-			6
11	960 N	787	-0-	-173	-0-	787 2		N	-0-			6
12	1054 N	666	-0-	-388	-0-	666 2		N	-0-			6
01	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	1000 2		N	-0-			6
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-			N	-0-			6
*03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-			6
-----												
CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		2	RRCID ->	127699	COMPL. DATE	06/17/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3658 - 3722
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
-----												
NACHTIGALL		WELL #:		2	RRCID ->	127752	COMPL. DATE	07/10/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3688 - 3750
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	580	-0-	580	580	580 2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	580			N	-0-			-0-
-----												
CEE BAR RANCH "G"		WELL #:		3	RRCID ->	145092	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3733 - 3798
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			15
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-			15
12	651 N	627	-0-	-24	-0-	627 2		N	-0-			15
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-			15
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-			N	-0-			15
*03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-			15
-----												
CEE BAR RANCH "M"		WELL #:		2	RRCID ->	145406	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3721 - 3835
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	5	-0-	5	5	5 2		N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			14

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200								
CEE BAR RANCH "J"		WELL #:		3	RRCID ->	151181	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	3722 - 3777
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			9	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			9	
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2	N	-0-			9	
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-			9	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			9	
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2	N	-0-			9	
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555							CNTY: ERATH			
ULMER, C.M.		WELL #:		1	RRCID ->	126031	COMPL. DATE	12/12/1987	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3734 - 3794
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	253 1	1181 3	N	-0-		-0-	
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	217 1	1052 3	N	-0-		-0-	
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	234 1	1112 3	N	-0-		-0-	
01	1426 N	1332	-0-	-94	-0-	245 1	1087 3	N	-0-		-0-	
02	1176 N	898	-0-	-278	-0-	181 1	717 3	N	-0-		-0-	
03	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	232 1	1051 3	N	-0-		-0-	
-----												
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942							CNTY: ERATH			
ULMER, C.M.		WELL #:		2	RRCID ->	130414	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3724 - 3780
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BIG WALLY (BASAL CONGL.)		08068 050				ONE WELL			CNTY: ERATH			
REVAL EXPLORATION LLC		703607										
GIBSON		WELL #:		1L	RRCID ->	163110	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3193 - 3201
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BILCO (MORRIS)		08124 500				ONE WELL			CNTY: COLEMAN			
KING ENERGY RESOURCES		465526										
GASSIOTT		WELL #:		1	RRCID ->	129421	COMPL. DATE	12/20/1988	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2710 - 2722
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		N	-0-		-0-	
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		N	-0-		-0-	
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		N	-0-		-0-	
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		N	-0-		-0-	
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 4		N	-0-		-0-	
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		N	-0-		-0-	
-----												
BILL ECHOLS (4000)		08140 500				EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200										
ECHOLS, BILL		WELL #:		1	RRCID ->	056478	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	2920 - 3172
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			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	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----											
BILL ECHOLS (4000)		//CONT.//		08140 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200							
ECHOLS, BILL		WELL #:		3	RRCID ->	207593	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	4355	PERF. 4040 - 4050
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
10		4185 #	4339	-0-	154 B	-27679	4339 3	N	-0-		-0-
11		4320 #	3819	-0-	-501 B	-28180	3819 3	N	-0-		-0-
12		4805	3851	-0-	-954 B	-29134	3851 3	N	-0-		-0-
01		4805	4000	-0-	-805 B	-29939	4000 3	N	-0-		-0-
02		4200	2456	-0-	-1744 B	-31683	2456 3	N	-0-		-0-
03		4340 #	3985	-0-	-355 B	-32038	3985 3	N	-0-		-0-
-----											
ECHOLS, BILL		WELL #:		8	RRCID ->	217818	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 4057 - 4168
10		1767 N	1292	-0-	-475 B	-0-	1292 3	N	-0-		-0-
11		1410 N	1158	-0-	-252 B	-0-	1158 3	N	-0-		-0-
12		1364 N	1154	-0-	-210 B	-0-	1154 3	N	-0-		-0-
01		1302 N	1200	-0-	-102 B	-0-	1200 3	N	-0-		-0-
02		1092 N	921	-0-	-171 B	-0-	921 3	N	-0-		-0-
03		1147 N	1116	-0-	-31 B	-0-	1116 3	N	-0-		-0-
-----											
ECHOLS, BILL		WELL #:		9	RRCID ->	227570	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4221	PERF. 3938 - 4055
10		2542 N	2114	-0-	-428 B	-21282	2114 3	N	-0-		-0-
11		2520 N	2093	-0-	-427 B	-21282	2093 3	N	-0-		-0-
12		1767 N	1909	-0-	142 B	-21140	1909 3	N	-0-		-0-
01		2108 N	2265	-0-	157 B	-20983	2265 3	N	-0-		-0-
02		1960 N	1900	-0-	-60 B	-20983	1900 3	N	-0-		-0-
03		1922 N	1800	-0-	-122 B	-20983	1800 3	N	-0-		-0-
-----											
ECHOLS, BILL		WELL #:		13	RRCID ->	236872	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3880 - 3884
10		31 N	30	-0-	-1 B	-36012	30 3	N	-0-		-0-
11		30 N	6	-0-	-24 B	-36012	6 3	N	-0-		-0-
12		31 N	2	-0-	-29 B	-36012	2 3	N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-36012		N	-0-		-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6 B	-36012		N	-0-		-0-
03		2 N	-0-	-0-	-2 B	-36012		N	-0-		-0-
-----											
ECHOLS, BILL		WELL #:		16	RRCID ->	250662	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	4465	PERF. 4048 - 4100
10		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3	N	-0-		-0-
11		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3	N	-0-		-0-
12		62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27 3	N	-0-		-0-
01		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 3	N	-0-		-0-
02		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-		-0-
*03		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3	N	-0-		-0-
-----											
BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)				08171 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC.				863965							
HODGKINS, C. L. NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	145341	COMPL. DATE	07/11/1990	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3486 - 3500
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) //CONT.// 08171 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965  
 RITCHIE, ANN WELL #: 1 RRCID -> 173724 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 3434 - 3439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 N	916	-0-	-45	-0-	894 2	22 9	N	20			120
11	810 N	801	-0-	-9	-0-	784 2	17 9	N	15	95 1		40
12	837 N	519	-0-	-318	-0-	499 2	20 9	N	18			58
01	930 N	849	-0-	-81	-0-	832 2	17 9	N	15	39 1		34
02	756 N	743	-0-	-13	-0-	723 2	20 9	N	18			52
*03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	727 2	23 9	N	21			73

RITCHIE, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 173725 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3589 - 3741

10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2		N	-0-			-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2		N	-0-			-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2		N	-0-			-0-
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 2		N	-0-			-0-
02	140 N	85	-0-	-55	-0-	85 2		N	-0-			-0-
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2		N	-0-			-0-

RIEBE, H. WELL #: 3 RRCID -> 225915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3578 - 3587

10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	450 2	142 9	N	129	161 1		113
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	471 2	94 9	N	85	113 1		85
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	449 2	133 9	N	121	86 1		120
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	326 2	12 9	N	11	67 1		64
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	319 2	152 9	N	138			202
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	341 2	36 9	N	33	164 1		71

BILLY-BOB FOAG, INC. LEDBETTER 08237 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 274964  
 WELL #: 1 RRCID -> 109205 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3644 - 3648

10	527 N	468	-0-	-59	-0-	468 2		Y	-0-			80
11	480 N	450	-0-	-30	-0-	450 2		Y	-0-			80
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		Y	-0-			80
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		Y	-0-			80
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		Y	-0-			80
*03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		Y	-0-			80

LEDBETTER WELL #: 2 RRCID -> 110722 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3765 - 3771

10	527 N	468	-0-	-59	-0-	468 2		Y	-0-			76
11	480 N	449	-0-	-31	-0-	449 2		Y	-0-			76
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		Y	-0-			76
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		Y	-0-			76
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		Y	-0-			76
*03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		Y	-0-			76

BIRDSONG (LAKE SAND) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "B" 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 088563  
 WELL #: 23 RRCID -> 189458 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3448 - 3456

10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 2		N	-0-			17
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2		N	-0-			17
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			17
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-			17
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			17
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			17

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 COPELAND RANCH WELL #: 1 RRCID -> 189470 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3542 - 3632

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					98
11		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					98
12		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					98
01		930 N	904	-0-	-26	-0-	-0-	904	2			N	-0-					98
02		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					98
*03		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					98

STUART, J. N. "B" WELL #: 22 RRCID -> 189472 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3450 - 3458

10		186 N	145	-0-	-41	-0-	-0-	145	2			N	-0-					15
11		150 N	147	-0-	-3	-0-	-0-	147	2			N	-0-					15
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					15
01		155 N	137	-0-	-18	-0-	-0-	137	2			N	-0-					15
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					15
*03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					15

STUART, J. N. "B" WELL #: 24 RRCID -> 190209 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 3459 - 3468

10		186 N	145	-0-	-41	-0-	-0-	145	2			N	-0-					26
11		150 N	147	-0-	-3	-0-	-0-	147	2			N	-0-					26
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					26
01		155 N	137	-0-	-18	-0-	-0-	137	2			N	-0-					26
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					26
*03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					26

STUART, J. N. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245336 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3716 - 3754

10		186 N	145	-0-	-41	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11		150 N	147	-0-	-3	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01		155 N	137	-0-	-18	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 33 RRCID -> 249881 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3634 - 3682

10		186 N	145	-0-	-41	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11		150 N	147	-0-	-3	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01		155 N	137	-0-	-18	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204  
 STUART ESTATE "61" WELL #: 10 RRCID -> 158043 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3793 - 3808

10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.// 08337 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.// 194204										
STUART "60"		WELL #: 12U		RRCID -> 158316		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3734 - 3750				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-			-0-
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-			-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			-0-
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-			-0-
02	1064 N	438	-0-	-626	-0-	438	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690										
IONI CREEK 60		WELL #: 12U		RRCID -> 158087		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3719 - 3725				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KOKOMO ENERGY, INC.		474070										
MOUNTAIN TOP		WELL #: 7		RRCID -> 147503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3755 - 3769				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MOUNTAIN TOP		WELL #: 6		RRCID -> 147508		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3707 - 3716				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262										
LINK RANCH 56		WELL #: 1		RRCID -> 170738		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 4134 PERF. 3820 - 3833				
10	1054 N	809	-0-	-245	-0-	809	2	N	-0-			54
11	1140 N	548	-0-	-592	-0-	548	2	N	-0-			54
12	1054 N	828	-0-	-226	-0-	828	2	N	-0-			54
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-			54
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-			54
*03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-			54
-----												
MORALES "65"		WELL #: 1		RRCID -> 175322		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3800 - 3808				
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-			-0-
11	1200 N	964	-0-	-236	-0-	964	2	N	-0-			-0-
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-			-0-
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-			-0-
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-			-0-
*03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-			-0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262  
 LINK RANCH 56 WELL #: 2 RRCID -> 176354 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3674 - 3684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	930 N	724	-0-	-206	-0-	724 2		N	-0-			28
11	1020 N	490	-0-	-530	-0-	490 2		N	-0-			28
12	961 N	741	-0-	-220	-0-	741 2		N	-0-			28
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-			28
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-			28
*03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-			28

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

10	775 N	596	-0-	-179	-0-	596 2		N	-0-			95
11	840 N	404	-0-	-436	-0-	404 2		N	-0-			95
12	775 N	610	-0-	-165	-0-	610 2		N	-0-			95
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-			95
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			95
*03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			95

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

10	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714 2		N	-0-			-0-
11	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2		N	-0-			-0-
12	2480 X	2460	-0-	-20	-0-	2460 2		N	-0-			-0-
01	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2		N	-0-			-0-
02	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2		N	-0-			-0-
*03	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2		N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707  
 BALL WELL #: 17 RRCID -> 186406 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3252 - 3260

10	992 N	833	-0-	-159	-0-	833 2		Y	-0-			-0-
11	900 N	741	-0-	-159	-0-	741 2		Y	-0-			-0-
12	899 N	721	-0-	-178	-0-	721 2		Y	-0-			-0-
01	868 N	718	-0-	-150	-0-	718 2		Y	-0-			-0-
02	700 N	590	-0-	-110	-0-	590 2		Y	-0-			-0-
03	713 N	654	-0-	-59	-0-	650 2	4 9	Y	4	4 1		-0-

BALL WELL #: 25 RRCID -> 263501 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 3209 - 3216

10	3100 N	1685	-0-	-1415	6095	1685 2		N	-0-			-0-
11	7086 X	991	-0-	-6095	-0-	991 2		N	-0-			-0-
12	3565 X	950	-0-	-2615	-0-	950 2		N	-0-			-0-
01	3565 X	2078	-0-	-1487	-0-	2078 2		N	-0-			-0-
02	3164 X	1636	-0-	-1528	-0-	1636 2		N	-0-			-0-
03	1674 X	1607	-0-	-67	-0-	1596 2	11 9	N	10	10 1		-0-

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

10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-			-0-

BIRTHDAY (MORAN) 08375 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD  
 SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543  
 COMPTON, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 199309 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1945 - 1950

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 #	21	-0-	-413	-0-	21 2	N	-0-			-0-
11	420 #	44	-0-	-376	-0-	44 2	N	-0-			-0-
12	434 #	52	-0-	-382	-0-	52 2	N	-0-			-0-
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			-0-
02	112 #	101	-0-	-11	-0-	101 2	N	-0-			-0-
*03	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-			-0-

COMPTON, S. W. WELL #: 6 RRCID -> 199310 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1998 - 2004

10	434 #	21	-0-	-413	-0-	21 2	N	-0-			-0-
11	420 #	44	-0-	-376	-0-	44 2	N	-0-			-0-
12	434 #	52	-0-	-382	-0-	52 2	N	-0-			-0-
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			-0-
02	112 #	101	-0-	-11	-0-	101 2	N	-0-			-0-
*03	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-			-0-

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

10	1891 #	1799	-0-	-92	-0-	1766 2	33 9	N	30		154
11	1830 #	1737	-0-	-93	-0-	1711 2	26 9	N	24		178
12	1891 #	1723	-0-	-168	-0-	1698 2	25 9	N	23	163 1	38
01	1891 #	1726	-0-	-165	-0-	1696 2	30 9	N	27		65
02	1506 R	1506	-0-	-0-	-0-	1486 2	20 9	N	18		83
*03	1835 R	1835	-0-	-0-	-0-	1801 2	34 9	N	31		114

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

10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACK RANCH (ATOKA 800) 08535 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 BLACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 040623 COMPL. DATE 09/24/1966 TOTAL DEPTH 1743 PERF. N/A

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

BLACK RANCH "345" WELL #: 3 RRCID -> 090790 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 1626 PERF. 749 - 762

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



M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BLACK RANCH (ATOKA 800)		//CONT.//		08535 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BLACK RANCH 539		WELL #:		1	RRCID ->	090889	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	1625	PERF.	742	-	46	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BLACK RANCH (ATOKA 1300)				08535 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
XTO ENERGY INC.				945936											
BLACK RANCH		WELL #:		4811	RRCID ->	074346	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	1340	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BLACK RANCH		WELL #:		3451	RRCID ->	080509	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	1337	PERF.	1255	-	1261	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BLACK RANCH (BONNIE, LOWER)				08535 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
XTO ENERGY INC.				945936											
BLACK RANCH		WELL #:		1BC	RRCID ->	148627	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	1734	PERF.	880	-	892	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-		76 2		N	-0-				-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-		160 2		N	-0-				-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-		78 2		N	-0-				-0-
02	84 N	40	-0-	-44	-0-	-0-		40 2		N	-0-				-0-
03	155 N	106	-0-	-49	-0-	-0-		106 2		N	-0-				-0-
-----															
BLACK RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	156976	COMPL. DATE	09/14/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	901	-	906	
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-		241 2		N	-0-				-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-		181 2		N	-0-				-0-
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	-0-		173 2		N	-0-				-0-
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	-0-		215 2		N	-0-				-0-
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	-0-		145 2		N	-0-				-0-
*03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-		334 2		N	-0-				-0-
-----															
BLACK RANCH (STRAWN 1100)				08535 825	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
XTO ENERGY INC.				945936											
BLACK RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	148628	COMPL. DATE	11/21/1993	TOTAL DEPTH	3041	PERF.	1122	-	1125	
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-		122 2		N	-0-				-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	-0-		110 2		N	-0-				-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-		108 2		N	-0-				-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-		115 2		N	-0-				-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	-0-		96 2		N	-0-				-0-
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	-0-		52 2		N	-0-				-0-

-----												
BLACK RANCH (STRAWN 1100)		//CONT.//		08535 825	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ADDISON, D.		WELL #:		2	RRCID ->	155412	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	1138 - 1142
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-		-0-
12		155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2	N	-0-		-0-
01		124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2	N	-0-		-0-
02		84 N	33	-0-	-51	-0-	33	2	N	-0-		-0-
03		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-		-0-
-----												
BLACK RANCH (STRAWN 1500)				08535 850	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
XTO ENERGY INC.				945936								
BLACK RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	147090	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	1571 - 1561
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-
11		210 N	149	-0-	-61	-0-	149	2	N	-0-		-0-
12		310 N	185	-0-	-125	-0-	185	2	N	-0-		-0-
01		217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2	N	-0-		-0-
02		140 N	85	-0-	-55	-0-	85	2	N	-0-		-0-
*03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-
-----												
BLACK RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	147517	COMPL. DATE	09/13/1993	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	1514 - 1522
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		-0-
11		180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2	N	-0-		-0-
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-		-0-
01		217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2	N	-0-		-0-
02		140 N	107	-0-	-33	-0-	107	2	N	-0-		-0-
*03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		-0-
-----												
BLACK RANCH		WELL #:		1BT	RRCID ->	156653	COMPL. DATE	09/23/1995	TOTAL DEPTH	1734	PERF.	1565 - 1571
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
-----												
BLACK RANCH (STRAWN 1700)				08535 870	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOOD			
XTO ENERGY INC.				945936								
BLACK RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	147512	COMPL. DATE	10/06/1993	TOTAL DEPTH	3041	PERF.	1710 - 1718
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BLACK RANCH (800)				08535 934	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
XTO ENERGY INC.				945936								
BLACK RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	147167	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	1600	PERF.	818 - 824
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
12		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-		-0-
01		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2	N	-0-		-0-
02		56 N	35	-0-	-21	-0-	35	2	N	-0-		-0-
03		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2	N	-0-		-0-

BLACK RANCH (800)		//CONT.//		08535 934		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK RANCH		WELL #:		16		RRCID -> 147510		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 818 - 826		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		-0-
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-
12	248 N	175	-0-	-73	-0-	-0-	175 2		N	-0-		-0-
01	217 N	158	-0-	-59	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-
02	140 N	106	-0-	-34	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	-0-	154 2		N	-0-		-0-
-----												
BLACK RANCH		WELL #:		5BB		RRCID -> 148440		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 2304 PERF. 778 - 784		
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-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		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BLIND HOG (CADDO)		08880 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635										
GIBBONS		WELL #:		1		RRCID -> 115228		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2449 - 2452		
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-		116
11	1170 N	124	-0-	-1046	-0-	-0-	124 2		N	-0-		116
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-		116
01	1023 N	775	-0-	-248	-0-	-0-	775 2		N	-0-		116
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-		116
03	868 N	775	-0-	-93	-0-	-0-	775 2		N	-0-		116
-----												
BLIND HOG (CONGL)		08880 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
T-SQUARE PETROLEUM CO.		833912										
SPECKLES		WELL #:		1		RRCID -> 155245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2324 - 2334		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
-----												
BLIND HOG (RANGER)		08880 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635										
PARNELL		WELL #:		1		RRCID -> 143313		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2980 - 3008		
10	1302 N	545	-0-	-757	-0-	-0-	545 2		N	-0-		29
11	1140 N	571	-0-	-569	-0-	-0-	571 2		N	-0-		29
12	1860 N	1129	-0-	-731	-0-	-0-	1129 2		N	-0-		29
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-		29
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	1516 2		N	-0-		29
*03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	1607 2		N	-0-		29

-----																	
BLIND HOG (RANGER)		//CONT.//		08880 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND								
T-SQUARE PETROLEUM CO.				833912													
FOWLER				WELL #: 1	RRCID -> 154923	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	3644	PERF.	N/A						
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																	
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						
10		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2194	2	12	9	N	11				100	
11		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2083	2	8	9	N	7				107	
12		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1979	2	10	9	N	9				116	
01		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1980	2	15	9	N	14				130	
02		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1757	2	17	9	N	15				145	
*03		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1898	2	14	9	N	13	123	1		35	
-----																	
BROOKS, R. W. "C"				WELL #: 1	RRCID -> 151872	COMPL. DATE	03/07/1988	TOTAL DEPTH	4152	PERF.	3600 - 3607						
10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-				63	
11		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-				63	
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-				63	
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-				63	
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-				63	
*03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-				63	
-----																	
CALLAWAY				WELL #: 3	RRCID -> 167175	COMPL. DATE	10/10/1992	TOTAL DEPTH	3747	PERF.	3496 - 3502						
10		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3645	2	21	9	N	19				44	
11		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3008	2	29	9	N	26				70	
12		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3008	2	25	9	N	23				93	
01		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3315	2	40	9	N	36				129	
02		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2695	2	29	9	N	26				155	
*03		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-				155	
-----																	
HUDSON				WELL #: 5	RRCID -> 169686	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3628 - 3636						
10		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-				107	
11		840 N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-				107	
12		868 N	758	-0-	-110	-0-	758	2			N	-0-				107	
01		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1103	2	10	9	N	9				116	
02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5	111	1		10	
*03		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-				10	
-----																	
HUDSON				WELL #: 2	RRCID -> 169687	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3662 - 3674						
10		496 N	471	-0-	-25	-0-	470	2	1	9	N	1				35	
11		455 N	455	-0-	-0-	-0-	447	2	8	9	N	7				42	
12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	482	2	17	9	N	15				57	
01		465 N	459	-0-	-6	-0-	451	2	8	9	N	7				64	
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	412	2	17	9	N	15	64	1		15	
03		496 N	445	-0-	-51	-0-	436	2	9	9	N	8				23	

BLOOMQUIST (LAKE SAND)		//CONT.//		09689 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//		659782										
HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	169689	COMPL. DATE	01/07/1987	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	3684	-	3742
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-		487 2		N	-0-			30	
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-		537 2		N	-0-			30	
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-		646 2		N	-0-			30	
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-		619 2		N	-0-			30	
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-		559 2		N	-0-			30	
03	651 N	593	-0-	-58	-0-		593 2		N	-0-			30	
-----														
MCCANLIES		WELL #:		4	RRCID ->	217883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4116	PERF.	3585	-	3594
10	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-		2407 2		N	-0-			-0-	
11	2010 N	1962	-0-	-48	-0-		1962 2		N	-0-			-0-	
12	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-		2506 2		N	-0-			-0-	
01	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-		2412 2		N	-0-			-0-	
02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-		2237 2		N	-0-			-0-	
03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-		2077 2		N	-0-			-0-	
-----														
BLUE GRASS (MORRIS)		09812 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703												
WILSON "T"		WELL #:		1	RRCID ->	143328	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2838	-	2843
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
BOA (CADDO LIME)		09933 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196												
MORRIS COTTLE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	049764	COMPL. DATE	09/07/1970	TOTAL DEPTH	4414	PERF.	N/A		
10	279 N	106	-0-	-173	-0-		106 3		N	-0-			-0-	
11	180 N	165	-0-	-15	-0-		165 3		N	-0-			-0-	
12	124 N	108	-0-	-16	-0-		108 3		N	-0-			-0-	
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 2		N	-0-			-0-	
02	112 N	88	-0-	-24	-0-		88 2		N	-0-			-0-	
03	93 N	72	-0-	-21	-0-		72 2		N	-0-			-0-	
-----														
BOA-15 (LAKE SAND)		09947 333		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
BRECK OPERATING CORP.		089974												
MORRIS COTTLE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	043113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4414	PERF.	3726	-	3736
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
BOB-FEN (ELLENBURGER)		10015 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
LOWRANCE INC.		511345												
MCDONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	162189	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	3858	PERF.	N/A		
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-			-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-			-0-	
12	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 3		N	-0-			-0-	
01	4 N	2	-0-	-2	-0-		2 3		N	-0-			-0-	
02	3 N	1	-0-	-2	-0-		1 3		N	-0-			-0-	
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-			-0-	

-----												
BOB-J (TANNEHILL LIME)			10016 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD	
DAHAB ENERGY INC.			197200									
WINDHAM, J.			WELL #: 2		RRCID -> 188076			COMPL. DATE 03/01/1954			TOTAL DEPTH 3954 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-	-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-	-0-
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-	-0-
*01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-	-0-
*02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)			10028 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO	
KADANE CORPORATION			450038									
RICHARDS ROBERT UNIT 1			WELL #: 1U		RRCID -> 064767			COMPL. DATE 04/08/1975			TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3410 - 0	
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	9	1	432	2	N	57
11		509 N	509	-0-	-0-	-0-	9	1	500	2	N	57
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	9	1	393	2	N	57
01		434 N	201	-0-	-233	-0-	9	1	192	2	N	57
02		420 N	326	-0-	-94	-0-	9	1	317	2	N	57
03		403 N	337	-0-	-66	-0-	9	1	328	2	N	57
-----												
ROBERT RICHARDS UNIT #2			WELL #: 2T		RRCID -> 066291			COMPL. DATE 11/18/1975			TOTAL DEPTH 3738 PERF. N/A	
10		775 N	594	-0-	-181	-0-	581	2	13	9	Y	116
11		741 N	741	-0-	-0-	-0-	735	2	6	9	Y	121
12		780 N	780	-0-	-0-	-0-	741	2	39	9	Y	156
01		589 N	582	-0-	-7	-0-	576	2	6	9	Y	161
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	580	2	17	9	Y	176
03		589 N	438	-0-	-151	-0-	438	2			Y	176
-----												
RICHARDS ROBERT UNIT NO 3			WELL #: 3C		RRCID -> 069345			COMPL. DATE 10/22/1976			TOTAL DEPTH 4202 PERF. N/A	
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	22
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	22
12		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	22
01		248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	22
02		224 N	218	-0-	-6	-0-	218	2			Y	22
*03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	22
-----												
ROBERT RICHARDS UNIT 4			WELL #: 4C		RRCID -> 071020			COMPL. DATE 04/11/1977			TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A	
10		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1422	2	8	9	Y	75
11		1410 N	1171	-0-	-239	-0-	1167	2	4	9	Y	79
12		800 N	800	-0-	-0-	-0-	792	2	8	9	Y	86
01		1426 N	629	-0-	-797	-0-	627	2	2	9	Y	88
02		1092 N	527	-0-	-565	-0-	514	2	13	9	Y	100
03		806 N	769	-0-	-37	-0-	758	2	11	9	Y	110
-----												
RICHARDS, ROBERT			WELL #: 5		RRCID -> 074002			COMPL. DATE 08/11/1977			TOTAL DEPTH 3766 PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) //CONT.// 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO			
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038													
RICHARDS, ROBERT WELL #: 6 T RRCID -> 074003 COMPL. DATE 10/07/1977										TOTAL DEPTH	3710	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
ROBERT RICHARDS UNIT 7 WELL #: 7C RRCID -> 082301 COMPL. DATE 02/15/1979										TOTAL DEPTH	3928	PERF. 3249 - 3385	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
-----													
ROBERT RICHARDS UNIT 8 WELL #: 8 RRCID -> 084733 COMPL. DATE 06/26/1979										TOTAL DEPTH	3911	PERF. 3294 - 3318	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
-----													
ROBERT RICHARDS UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 084758 COMPL. DATE 08/25/1979										TOTAL DEPTH	3881	PERF. 3253 - 3371	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BLACKMON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 152862 COMPL. DATE 02/01/1995										TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3248 - 3258	
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	2	1	248	2	N	-0-	24
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	2	N	-0-	24
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	2	N	-0-	24
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	2	N	-0-	24
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	2	1	209	2	N	-0-	24
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	2	N	-0-	24
-----													
BLACKMON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 153994 COMPL. DATE 03/23/1995										TOTAL DEPTH	3740	PERF. N/A	
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	2	1	369	2	N	-0-	40
11	420	N	344	-0-	-76	-0-	2	1	342	2	N	-0-	40
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	2	1	458	2	N	-0-	40
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	2	1	384	2	N	-0-	40
02	308	N	235	-0-	-73	-0-	2	1	233	2	N	-0-	40
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	2	1	424	2	N	-0-	40
-----													
RICHARDS, ROBERT 6 WELL #: 2 RRCID -> 169833 COMPL. DATE 08/27/1998										TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3262 - 3284	
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-	-0-
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-	-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-	-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-	-0-
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-	-0-

-----														
BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
KADANE CORPORATION		//CONT.//		450038										
ROBERT RICHARDS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	224524	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	3572	PERF.	3383 - 3503		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----														
10		980 N	980	-0-	-0-	-0-	4	1	976	2	N	-0-		-0-
11		849 N	849	-0-	-0-	-0-	4	1	845	2	N	-0-		-0-
12		904 N	904	-0-	-0-	-0-	4	1	900	2	N	-0-		-0-
01		992 N	422	-0-	-570	-0-	4	1	418	2	N	-0-		-0-
02		784 N	625	-0-	-159	-0-	4	1	621	2	N	-0-		-0-
03		899 N	613	-0-	-286	-0-	4	1	609	2	N	-0-		-0-
-----														
MINGUS OIL & GAS				569683										
PITMAN				WELL #:	1	RRCID ->	151308	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	3639	PERF.	3230 - 3238	
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-		-0-
11		210 N	49	-0-	-161	-0-	49	2			N	-0-		-0-
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
PITMAN				WELL #:	2	RRCID ->	152738	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	3635	PERF.	3205 - 3215	
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-		-0-
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
RICHARDS RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	153417	COMPL. DATE	01/28/1995	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3198 - 3201	
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		-0-
11		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-		-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
RICHARDS RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	153606	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3286 - 3290	
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-		-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		-0-
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575										
HOUX, J.				WELL #:	1	RRCID ->	165382	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3222 - 3250	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1



BOGGY BOTTOM (CONGL., LO)		10150 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.		240125										
HARTNETT		WELL #: 1		RRCID -> 064242		COMPL. DATE 10/19/1975		TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	2	Y	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	Y	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	106	-0-	106	106	106	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	106			Y	NO RPT			-0-
-----												
HARTNETT		WELL #: 2		RRCID -> 073012		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A				
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	Y	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	79	-0-	79	79	79	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	79			Y	NO RPT			-0-
-----												
BOGGY BOTTOM (STRAWN)		10150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
JOHNSON, JOE D.		WELL #: 1		RRCID -> 110034		COMPL. DATE 03/16/1984		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 2898 - 3066				
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-			-0-
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	Y	-0-			-0-
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	Y	-0-			-0-
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	834	-0-	834	834	834	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	834			Y	NO RPT			-0-
-----												
DMR OPERATING, INC.		221514		RRCID -> 093447		COMPL. DATE 10/31/1980		TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2491 - 2497				
MCCLURE, J.M.		WELL #: 2										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ECHO PRODUCTION, INC.		240125		RRCID -> 072605		COMPL. DATE 07/20/1977		TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A				
HARTNETT		WELL #: 3										
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22			Y	NO RPT			-0-
-----												
HARTNETT		WELL #: 4		RRCID -> 079469		COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2638 - 2735				
10	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
12	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6			Y	NO RPT			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125										
MCCLURE, J		WELL #:		10	RRCID ->	084820	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	2679	PERF. 2436 - 2618			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HARTNETT		WELL #:		6	RRCID ->	091694	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2596 - 2697			
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	46	-0-	46	46	46	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46				Y	NO RPT			-0-
-----														
HARTNETT		WELL #:		5	RRCID ->	092352	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2546 - 2685			
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-
-----														
MCCLURE, J.		WELL #:		11	RRCID ->	092672	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	4152	PERF. 2475 - 3118			
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCCLURE, J.		WELL #:		9	RRCID ->	098469	COMPL. DATE	12/20/1981	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 2493 - 2598			
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HARTNETT		WELL #:		7	RRCID ->	142416	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	3108	PERF. 2648 - 3056			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//	10150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
HARDONCOURT, FRANCES D.			356760							
HARDONCOURT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	073918	COMPL. DATE	10/04/1977	TOTAL DEPTH	3010	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.			631388							
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:	3	RRCID ->	080397	COMPL. DATE	06/28/1978	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 2690 - 2707
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-	-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	-0-
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:	23	RRCID ->	099042	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2724 - 2734
10	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	2	N	-0-	-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-	-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-	-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-
02	308 N	189	-0-	-119	-0-	189	2	N	-0-	-0-
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:	30	RRCID ->	110342	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	1430	PERF. 1365 - 1370
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MCMURREY, M.H.		WELL #:	20	RRCID ->	119880	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 2454 - 2468
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-	-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2	N	-0-	-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-	-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	2	N	-0-	-0-
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-	-0-
MCMURREY, M. H. "C"		WELL #:	150C	RRCID ->	186167	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	2574	PERF. 2391 - 2459
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-	-0-
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	2	N	-0-	-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2	N	-0-	-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-	-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-	-0-
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-	-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388							
CHANEY		WELL #:		1A	RRCID ->	197078	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 2494 - 2530
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-		30
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		30
12	527 N	304	-0-	-223	-0-	304 2		N	-0-		30
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		30
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		30
*03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-		30
-----											
MCMURREY, M. H. C		WELL #:		200C	RRCID ->	198607	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2378 - 2395
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-		-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2		N	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
-----											
MCMURREY, M. H.		WELL #:		33	RRCID ->	202366	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2486 - 2502
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-		-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-		-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		-0-
02	224 N	94	-0-	-130	-0-	94 2		N	-0-		-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-		-0-
-----											
SMITH, MARY V. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	209162	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	4241	PERF. 2575 - 2613
10	465 N	107	-0-	-358	-0-	107 2		N	-0-		-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-		-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-		-0-
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-		-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-		-0-
*03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-		-0-
-----											
PITCOCK, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	140742	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	4788	PERF. 3017 - 3042
JOHNSON, H.H. "D"											
10	589 N	449	-0-	-140	-0-	36 1	413 2	N	-0-		30
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	49 1	516 2	N	-0-		30
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	45 1	564 2	N	-0-		30
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	51 1	470 2	N	-0-		30
02	532 N	454	-0-	-78	-0-	34 1	420 2	N	-0-		30
03	620 N	534	-0-	-86	-0-	42 1	492 2	N	-0-		30
-----											
SENDERO ENERGY INC.		WELL #:		3	RRCID ->	148844	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2440 - 2452
GREEN, FLORENCE											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
SKY RESOURCES, INC.				786408						
WILSON-HITTSO UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 183188	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 2440 - 2448
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
11	330 N	211	-0-	-119	-0-	211 3	N	-0-		-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-

BOWMAN (CADD0, LOWER)				10940 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
VAN OPERATING, LTD.				881442						
BOWMAN, DANIEL		WELL #:			RRCID -> 142121	COMPL. DATE	07/18/1992	TOTAL DEPTH	4480	PERF. 3700 - 3716
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/1994										

BOWNE (CONGL)				10944 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
ANDERSON PRODUCTION				022922						
ROGERS		WELL #:		2	RRCID -> 109104	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3696 - 3708
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-		-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-		-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-		-0-
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-		-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-		-0-
*03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-		-0-

BROOKS		WELL #:		2	RRCID -> 141629	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3851 - 3861
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-		-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		-0-
03	217 N	83	-0-	-134	-0-	83 2	N	-0-		-0-

BOWNE, N (CADD0)				10946 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN		
ANDERSON PRODUCTION				022922						
ROGERS -C-		WELL #:		1	RRCID -> 093450	COMPL. DATE	03/07/1981	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3276 - 3280
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

B. R. A. (STRAWN) 11155 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265  
PATTON, TOM WELL #: 1 RRCID -> 147654 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2224 - 2234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	620 N	430	-0-	-190	-0-	430	2			N	-0-			-0-
11	660 N	422	-0-	-238	-0-	422	2			N	-0-			-0-
12	713 N	591	-0-	-122	-0-	591	2			N	-0-			-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			-0-
03	589 N	512	-0-	-77	-0-	512	2			N	-0-			-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
HARLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091083 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 2234 - 2246

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

HOBSON WELL #: 1 RRCID -> 096465 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2251 - 2280

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-

HODGES WELL #: 1 C RRCID -> 101302 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2388 - 2392

10	217 N	14	-0-	-203	-0-	14	2			N	-0-			16
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			16
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			16
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-			16
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-			16
03	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-			16

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 102061 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2224 - 2230

10	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-			-0-
11	510 N	396	-0-	-114	-0-	396	2			N	-0-			-0-
12	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-			-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
*03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-

HOBSON WELL #: 3 RRCID -> 106278 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2352 - 2368

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-

B. R. A. (STRAWN)		//CONT.//		11155 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER						
MKS NATURAL GAS COMPANY		//CONT.//		518491											
HOBSON		WELL #:		4	RRCID ->	106279	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	2324	PERF.	2298 - 2306			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
-----															
HOBSON		WELL #:		6	RRCID ->	107041	COMPL. DATE	07/25/1983	TOTAL DEPTH	2444	PERF.	2386 - 2412			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
-----															
HOBSON		WELL #:		5	RRCID ->	107459	COMPL. DATE	08/13/1983	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2306 - 2330			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
-----															
RWA, LLC		687608		MURRAY, L.D. "A"		1A	RRCID ->	115776	COMPL. DATE	08/05/1984	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2279 - 2295	
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	46	1	10	3	N	-0-			-0-
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	215	1	42	3	N	-0-			-0-
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	126	1	27	3	N	-0-			-0-
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	173	1	40	3	N	-0-			-0-
02		252 N	66	-0-	-186	-0-	56	1	10	3	N	-0-			-0-
03		155 N	93	-0-	-62	-0-	78	1	15	3	N	-0-			-0-
-----															
MURRAY, L.D. "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	118784	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL DEPTH	2357	PERF.	2298 - 2305			
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	70	1	15	3	N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-			-0-
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	109	1	26	3	N	-0-			-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	57	1	10	3	N	-0-			-0-
*03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	79	1	16	3	N	-0-			-0-
-----															
COWLEY		WELL #:		3	RRCID ->	184572	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1974 - 2012			
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	42	1	12	3	N	-0-			-0-
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	390	1	134	3	N	-0-			-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	13	1	4	3	N	-0-			-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	30	1	9	3	N	-0-			-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	-0-			-0-
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	9	1	4	3	N	-0-			-0-

-----												
BRA-GRAGG (BEND CONGL)			11157 050		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO	
KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741									
BRA-GRAGG			WELL #:	1	RRCID ->	207614	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	4116 - 4122
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
10	1891 #	1889	-0-	-2	-0-	1889	2		N	-0-		-0-
11	1830 #	1569	-0-	-261	-0-	1569	2		N	-0-		-0-
12	1829 #	1556	-0-	-273	-0-	1556	2		N	-0-		-0-
01	1767 #	1689	-0-	-78	-0-	1689	2		N	-0-		-0-
02	1708 #	1396	-0-	-312	-0-	1396	2		N	-0-		-0-
03	1891 #	950	-0-	-941	-0-	950	2		N	-0-		-0-
-----												
BRAD (BASIL CONGL.)			11190 230		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO	
DYNAMIC PRODUCTION, INC.			237926									
RICHARDSON			WELL #:	1 L	RRCID ->	098345	COMPL. DATE	01/31/1982	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	4179 - 4183
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	51	1	538	2	N	-0-	83
11	570 N	409	-0-	-161	-0-	51	1	358	2	N	-0-	83
12	558 N	256	-0-	-302	-0-	51	1	205	2	N	-0-	83
01	589 N	395	-0-	-194	-0-	51	1	344	2	N	-0-	83
02	392 N	311	-0-	-81	-0-	51	1	260	2	N	-0-	83
*03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	51	1	420	2	N	-0-	83
-----												
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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BRAD, SOUTH (LAKE)			11195 333		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
CHOLLA PETROLEUM, INC.			150683									
BELDING, W. H.			WELL #:	1	RRCID ->	017348	COMPL. DATE	09/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3700 - 3715
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
10	1488 N	1430	-0-	-58	-0-	1430	2		N	-0-		-0-
11	1290 N	1102	-0-	-188	-0-	1102	2		N	-0-		-0-
12	1519 N	1221	-0-	-298	-0-	1221	2		N	-0-		-0-
01	1426 N	946	-0-	-480	-0-	946	2		N	-0-		-0-
02	1036 N	996	-0-	-40	-0-	996	2		N	-0-		-0-
03	1209 N	1091	-0-	-118	-0-	1091	2		N	-0-		-0-
-----												
STERLING OIL AND GAS			818896									
SLEMMONS, BERT			WELL #:	1	RRCID ->	111291	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	4164	PERF.	3869 - 3939
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-		-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		11197 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690														
STUART		WELL #: 2		RRCID -> 070033		COMPL. DATE 01/30/1976		TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3784 - 0								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART "A"		WELL #: 2		RRCID -> 072376		COMPL. DATE 05/07/1977		TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A								
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	353	1	588	3	N	-0-					-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	340	1	502	3	N	-0-					-0-
12	775 N	622	-0-	-153	-0-	266	1	356	3	N	-0-					-0-
01	930 N	647	-0-	-283	-0-	194	1	453	3	N	-0-					-0-
02	784 N	614	-0-	-170	-0-	128	1	486	3	N	-0-					-0-
03	620 N	614	-0-	-6	-0-	46	1	568	3	N	-0-					-0-

STUART '60'		WELL #: 1		RRCID -> 075837		COMPL. DATE 03/29/1978		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		RRCID -> 017352		COMPL. DATE 06/02/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4001								
BRACKEEN, A.H. 21		WELL #: 1														
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					82
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					82
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					82
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					82
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					82
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-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								
10	310 N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	476 N	168	-0-	-308	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

ORME, CHARLSIE		WELL #: 1		RRCID -> 017359		COMPL. DATE 01/21/1959		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4006 - 4014								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125							
BRACKEEN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	073028	COMPL. DATE	08/31/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	-0-	5	5	2			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5				NO RPT	-0-
-----											
BRACKEEN -B-		WELL #:		2 C	RRCID ->	074259	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2				-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2				-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2				-0-
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2				-0-
02	DLQ G-10	791	-0-	791	-0-	791	791	2			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	791				NO RPT	-0-
-----											
BRACKEEN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	079684	COMPL. DATE	11/10/1978	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3871 - 3875
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
-----											
FITZGERALD		WELL #:		1	RRCID ->	079870	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL DEPTH	4279	PERF. 4102 - 4107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
-----											
BELDING A		WELL #:		3	RRCID ->	079916	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 4247 - 4250
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
-----											
EVANS (INCO)		WELL #:		1	RRCID ->	091692	COMPL. DATE	12/26/1980	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 3887 - 3894
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2				-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MINGUS OIL & GAS				569683								
STUART "B"				WELL #: 2	RRCID -> 078965	COMPL. DATE 11/01/1975	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3752	- 3758			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
STEPHENS ENERGY CORP.				817515								
STEPHENS				WELL #: 1	RRCID -> 035508	COMPL. DATE 01/19/1965	TOTAL DEPTH 4291	PERF. N/A				
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	-0-	
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-	
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-	
-----												
TARPON OIL & GAS CO.				836178								
ROBINSON GUY				WELL #: 1	RRCID -> 066855	COMPL. DATE 01/08/1976	TOTAL DEPTH 4100	PERF. N/A				
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2	N	-0-	-0-	
11	2460	N	1993	-0-	-467	-0-	1993	2	N	-0-	-0-	
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2	N	-0-	-0-	
01	3100	N	3125	-0-	25	-0-	3125	2	N	-0-	-0-	
02	2094	N	2069	-0-	-25	-0-	2069	2	N	-0-	-0-	
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
ROBINSON RANCH 78				WELL #: 3D	RRCID -> 246682	COMPL. DATE 01/05/2009	TOTAL DEPTH 4334	PERF. 3966	- 3988			
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2	N	-0-	122	
11	2250	N	1722	-0-	-528	-0-	1722	2	N	-0-	122	
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-	122	
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-	122	
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-	122	
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT	122	
-----												
WES-MOR DRILLING, INC.				908800								
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH				WELL #: 1	RRCID -> 017354	COMPL. DATE 10/14/1959	TOTAL DEPTH 4255	PERF. 3980	- 4040			
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-	-0-	
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-	-0-	
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-	-0-	
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2	Y	-0-	-0-	
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-	-0-	
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-	-0-	
-----												
HART CATTLE COMPANY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 068186	COMPL. DATE 07/26/1976	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2	N	-0-	48	
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2	N	-0-	48	
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2	N	-0-	48	
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2	N	-0-	48	
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	48	
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	48	

-----													
BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800													
HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 2 RRCID -> 068187 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
-----													
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-			10	
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-			10	
12	1488 N	534	-0-	-954	-0-	534 2		N	-0-			10	
01	1519 N	1332	-0-	-187	-0-	1332 2		N	-0-			10	
02	1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-			N	-0-			10	
*03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-			10	
-----													
BRADSHAW (GARDNER) 11277 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR													
CEDAR OIL COMPANY 140599													
LEDBETTER, THELMA WELL #: 1A RRCID -> 036650 COMPL. DATE 07/16/1965 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A													
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412													
LEDBETTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 032359 COMPL. DATE 02/22/1964 TOTAL DEPTH 4514 PERF. N/A													
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-	
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-	
12	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-	
01	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-	
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
BRANDON ALEXANDER (CADDO) 11376 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD													
PRICKLY PAIR PRODUCTION 677108													
STASNEY 2 WELL #: 1 RRCID -> 174589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4490 PERF. 3714 - 4490													
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	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
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													
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-	
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2		N	-0-			-0-	
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-	
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-	
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-	
03	186 N	33	-0-	-153	-0-	33 2		N	-0-			-0-	
-----													
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 121687 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1904 - 2252													
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-			-0-	
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 2		N	-0-			-0-	
12	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2		N	-0-			-0-	
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-	
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8 2		N	-0-			-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	

BRANSON (STRAWN)		//CONT.// 11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.// 648640										
WILLIAMS		WELL #: 3		RRCID -> 121707		COMPL. DATE 07/04/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2108 - 2163		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-			-0-
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 121775		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2225 - 2328		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WAY, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 121869		COMPL. DATE 08/02/1986		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2192 - 2286		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROBBINS		WELL #: 1		RRCID -> 123127		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2153 - 2290		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 124339		COMPL. DATE 05/31/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2151 - 2213		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SLUSHER		WELL #: 1		RRCID -> 124396		COMPL. DATE 05/15/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2119 - 2284		
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77 2		N	-0-			-0-
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS		WELL #: 7		RRCID -> 221578		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2124 - 2202		
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
*03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			-0-

BRANSON (STRAWN) //CONT.// 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 BRANSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 126471 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2890 - 2903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRATTEN (STRAWN) 11499 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 BRATTEN RANCH WELL #: 1 A RRCID -> 059670 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A

10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-

BRATTEN RANCH WELL #: 3 RRCID -> 071329 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

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

BRATTEN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 072356 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-			-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	3	N	-0-			-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-			-0-

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

10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-			-0-
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-			-0-
12	1209 N	686	-0-	-523	-0-	686	3	N	-0-			-0-
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3	N	-0-			-0-
02	448 N	351	-0-	-97	-0-	351	3	N	-0-			-0-
03	682 N	407	-0-	-275	-0-	407	3	N	-0-			-0-

BRAZELL (CONGL.) 11570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 BRIDWELL OIL CO. 092480  
 BRAZELL ELIZA "A" WELL #: 3 RRCID -> 069183 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4070 - 4076

10	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2	N	-0-			21
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-			21
12	1116 N	286	-0-	-830	-0-	286	2	N	-0-			21
01	1054 N	676	-0-	-378	-0-	676	2	N	-0-			21
02	952 N	915	-0-	-37	-0-	915	2	N	-0-			21
*03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-			21

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)			11609 166			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
BORDERLINE OPERATING CORP.			082999											
BENNETT			WELL #: 9604			RRCID -> 161162			COMPL. DATE 10/03/1996			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3896 - 3905		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BOWDEN			WELL #: 1			RRCID -> 219830			COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4203 - 4209		
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302 3			N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219 3			N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96 3			N	-0-			-0-
02	196 N	97	-0-	-99	-0-	-0-	97 3			N	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ROLLO RESOURCES, LLC			726791			RRCID -> 203459			COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 4564 PERF. 4246 - 4252		
GILBERT W1			WELL #: 1W											
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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC			882575			RRCID -> 197293			COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4076 - 4084		
RINGO-WELLS			WELL #: 1											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ZACH -A-			WELL #: 3			RRCID -> 221653			COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3825 - 4091		
10	2108 N	157	-0-	-1951	-0-	-0-	157 2			N	-0-			340
11	360 N	207	-0-	-153	-0-	-0-	207 2			N	-0-			340
12	248 N	176	-0-	-72	-0-	-0-	176 2			N	-0-			340
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-			340
02	196 N	144	-0-	-52	-0-	-0-	144 2			N	-0-			340
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194 2			N	-0-			340
-----														
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES			912942			RRCID -> 158816			COMPL. DATE 03/19/1996			TOTAL DEPTH 4414 PERF. 4215 - 4224		
ASHLEY			WELL #: 9502											
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	995 3			N	-0-			50
11	1350 N	1019	-0-	-331	-0-	-0-	1019 3			N	-0-			50
12	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	-0-	1417 3			N	-0-			50
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	1157 3			N	-0-			50
02	952 N	861	-0-	-91	-0-	-0-	861 3			N	-0-			50
*03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	1982 3			N	-0-			50

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES //CONT.// 912942												
ASHLEY WELL #: 9601 RRCID -> 160603 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3994 - 4098												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	3		N	-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	3		N	-0-
12		248 N	239	-0-	-9	-0-		239	3		N	-0-
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	3		N	-0-
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	3		N	-0-
*03		317 N	317	-0-	-0-	-0-		317	3		N	-0-

BRAZOS (BRADFORD CONGL.) 11609 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925														
BRADFORD, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 229339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3790 - 3802														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE		
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE					
10	DLQ	G-10	460	-0-	460	1562		114	1	343	3	Y	3	15
11		2023 N	461	-0-	-1562	-0-		77	1	380	3	Y	4	19
12		571 N	571	-0-	-0-	-0-		109	1	454	3	Y	7	26
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-		137	1	388	3	Y	5	31
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-		118	1	348	3	Y	5	36
03		558 N	548	-0-	-10	-0-		151	1	397	3	Y	-0-	36

BRAZOS (MARBLE FALLS) 11609 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925														
WHARTON, AZEL WELL #: 1 RRCID -> 120702 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3602 - 3616														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE		
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE					
10	DLQ	G-10	250	-0-	250	853		62	1	188	3	Y	-0-	-0-
11		1103 N	250	-0-	-853	-0-		51	1	199	3	Y	-0-	-0-
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-		49	1	204	3	Y	-0-	-0-
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-		66	1	185	3	Y	-0-	-0-
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-		63	1	186	3	Y	-0-	-0-
*03		275 N	275	-0-	-0-	-0-		76	1	199	3	Y	-0-	-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575													
DEEP CREEK WELL #: 2 RRCID -> 212648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4842 - 4878													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE				
10		606 N	606	-0-	-0-	-0-		606	2		N	-0-	94
11		567 N	567	-0-	-0-	-0-		567	2		N	-0-	94
12		651 N	631	-0-	-20	-0-		631	2		N	-0-	94
01		620 N	615	-0-	-5	-0-		615	2		N	-0-	94
02		532 N	421	-0-	-111	-0-		421	2		N	-0-	94
03		620 N	594	-0-	-26	-0-		594	2		N	-0-	94

DEEP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 219823 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE				
10		186 N	113	-0-	-73	-0-		113	2		N	-0-	-0-
11		150 N	106	-0-	-44	-0-		106	2		N	-0-	-0-
12		124 N	94	-0-	-30	-0-		94	2		N	-0-	-0-
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	2		N	-0-	-0-
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-		341	2		N	-0-	-0-
*03		268 N	268	-0-	-0-	-0-		268	2		N	-0-	-0-

CANYON VIEW WELL #: 8 RRCID -> 221612 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95



BRAZOS (PREGNANT SHALE)		11609 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
B.F.L., INC.		040409										
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 236756		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71	7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAZOS (STRAWN)		11609 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BAJA PRODUCTION		044650										
WHITE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 154925		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3130 - 3138				
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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
JACKSON, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017373		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1923 - 2035				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON, E. L.		WELL #: 2		RRCID -> 032812		COMPL. DATE 01/29/1964		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1788 - 1919				
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	2	N	-0-			-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-			-0-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MARSHALL, ED		WELL #: 1		RRCID -> 234604		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2874 - 2888				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CV-S		WELL #: 4		RRCID -> 212109		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 2836				
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			21
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			21
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			21
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			21
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			21
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			21

BRAZOS (STRAWN)													
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
CV-S //CONT.// 882575													
WELL #: 7 RRCID -> 212112 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2761 - 2818													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	744 N	697	-0-	-47	-0-	697	2	N	-0-	-0-			-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-	-0-			-0-
12	775 N	573	-0-	-202	-0-	573	2	N	-0-	-0-			-0-
01	682 N	607	-0-	-75	-0-	607	2	N	-0-	-0-			-0-
02	616 N	503	-0-	-113	-0-	503	2	N	-0-	-0-			-0-
03	558 N	325	-0-	-233	-0-	325	2	N	-0-	-0-			-0-
-----													
CV-S WELL #: 14 RRCID -> 212278 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2804 - 2849													
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2	N	-0-	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-	-0-			-0-
-----													
CV-S WELL #: 11 RRCID -> 222027 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2826 - 2867													
10	620 N	504	-0-	-116	-0-	504	2	N	-0-	-0-			-0-
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-	-0-			-0-
12	620 N	517	-0-	-103	-0-	517	2	N	-0-	-0-			-0-
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-	-0-			-0-
02	812 N	593	-0-	-219	-0-	593	2	N	-0-	-0-			-0-
*03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-	-0-			-0-
-----													
CV-S WELL #: 12 RRCID -> 223835 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2830 - 2865													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
-----													
CV-S WELL #: 13 RRCID -> 232479 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2811 - 2856													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
-----													
BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500)													
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 11611 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
MESSER, ROBERT D. 912942													
WELL #: 1 RRCID -> 096245 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3970 - 3976													
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999									
BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 203528		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-		-0-	
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-		-0-	
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-	
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		-0-	
02	448 N	204	-0-	-244	-0-	204 3	N	-0-		-0-	
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592									
MARTIN R. D.		WELL #: 3		RRCID -> 066861		COMPL. DATE 09/25/1975		TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4245 -		0	
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-	
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-	
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2	N	-0-		-0-	
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77 2	N	-0-		-0-	
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		-0-	
-----											
MARTIN R. D.		WELL #: 1		RRCID -> 067243		COMPL. DATE 10/00/1995		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4229 -		4254	
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-	
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2	N	-0-		-0-	
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-		-0-	
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2	N	-0-		-0-	
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73 2	N	-0-		-0-	
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-	
-----											
MARTIN B		WELL #: 4B		RRCID -> 070507		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A			
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2	N	-0-		-0-	
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 2	N	-0-		-0-	
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2	N	-0-		-0-	
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2	N	-0-		-0-	
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105 2	N	-0-		-0-	
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-	
-----											
MARTIN "A"		WELL #: 5 A		RRCID -> 070508		COMPL. DATE 02/00/1989		TOTAL DEPTH 5060 PERF. 2902 -		3218	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
CARR, H. "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017377		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3840 -		3863	
10	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791 3	N	-0-		144	
11	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 3	N	-0-		144	
12	2449 N	2254	-0-	-195	-0-	2254 3	N	-0-		144	
01	2449 N	2447	-0-	-2	-0-	2447 3	N	-0-		144	
02	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 3	N	-0-		144	
*03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3	N	-0-		144	

-----												
BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235												
CARR, H., -E- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017379 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 4282												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
10		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789 3			N	-0-	-0-
11		2640 N	2437	-0-	-203	-0-	2437 3			N	-0-	-0-
12		2852 N	2254	-0-	-598	-0-	2254 3			N	-0-	-0-
01		2790 N	2447	-0-	-343	-0-	2447 3			N	-0-	-0-
02		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 3			N	-0-	-0-
*03		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3			N	-0-	-0-
-----												
CARR, H., -F- UNIT WELL #: 7 RRCID -> 017380 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332												
10		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789 3			N	-0-	-0-
11		2640 N	2437	-0-	-203	-0-	2437 3			N	-0-	-0-
12		2852 N	2257	-0-	-595	-0-	2257 3			N	-0-	-0-
01		2790 N	2447	-0-	-343	-0-	2447 3			N	-0-	-0-
02		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 3			N	-0-	-0-
*03		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3			N	-0-	-0-
-----												
CARR -J- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017384 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351												
10		2077 N	1916	-0-	-161	-0-	1916 3			N	-0-	-0-
11		1920 N	1365	-0-	-555	-0-	1365 3			N	-0-	-0-
12		1984 N	1448	-0-	-536	-0-	1448 3			N	-0-	-0-
01		1922 N	1566	-0-	-356	-0-	1566 3			N	-0-	-0-
02		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3			N	-0-	-0-
*03		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3			N	-0-	-0-
-----												
CARR -K- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017385 COMPL. DATE 03/15/1961 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3354 - 4266												
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3			N	-0-	-0-
11		600 N	540	-0-	-60	-0-	540 3			N	-0-	-0-
12		620 N	504	-0-	-116	-0-	504 3			N	-0-	-0-
01		620 N	519	-0-	-101	-0-	519 3			N	-0-	-0-
02		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3			N	-0-	-0-
*03		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3			N	-0-	-0-
-----												
GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017388 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184												
10		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789 3			N	-0-	-0-
11		2640 N	2362	-0-	-278	-0-	2362 3			N	-0-	-0-
12		2852 N	2254	-0-	-598	-0-	2254 3			N	-0-	-0-
01		2790 N	2447	-0-	-343	-0-	2447 3			N	-0-	-0-
02		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 3			N	-0-	-0-
*03		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3			N	-0-	-0-
-----												
GILBERT -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017389 COMPL. DATE 09/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832												
10		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3			N	-0-	139
11		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3			N	-0-	139
12		651 N	291	-0-	-360	-0-	291 3			N	-0-	139
01		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3			N	-0-	139
02		840 N	291	-0-	-549	-0-	291 3			N	-0-	139
*03		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3			N	-0-	139

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
ECHO PRODUCTION, INC.				240125								
MARTIN, R.P. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 068646	COMPL. DATE 09/11/1976	TOTAL DEPTH 4725	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	608 2		N	-0-			83
11	600 N	579	-0-	-21	-0-	579 2		N	-0-			83
12	651 N	608	-0-	-43	-0-	608 2		N	-0-			83
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			83
02	532 N	511	-0-	-21	-0-	511 2		N	-0-			83
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			83
-----												
MARTIN, R. D. -A-		WELL #:		2	RRCID -> 074758	COMPL. DATE 04/11/1977	TOTAL DEPTH 4630	PERF. N/A				
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-			-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			-0-
12	682 N	653	-0-	-29	-0-	653 2		N	-0-			-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-			-0-
02	644 N	580	-0-	-64	-0-	580 2		N	-0-			-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761		1 T	RRCID -> 017375	COMPL. DATE 01/01/1961	TOTAL DEPTH 4531	PERF. 3778 - 3827				
10	837 N	786	-0-	-51	-0-	786 2		N	-0-			1
11	750 N	682	-0-	-68	-0-	682 2		N	-0-			1
12	806 N	760	-0-	-46	-0-	760 2		N	-0-			1
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-			1
02	644 N	623	-0-	-21	-0-	623 2		N	-0-			1
03	775 N	617	-0-	-158	-0-	617 2		N	-0-			1
-----												
GILBERT, A.B. UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 060459	COMPL. DATE 06/05/1974	TOTAL DEPTH 4464	PERF. N/A				
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
-----												
GILBERT, A.B. UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 060460	COMPL. DATE 07/30/1982	TOTAL DEPTH 4600	PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
-----												
LADD-HERRING		WELL #:		1	RRCID -> 064585	COMPL. DATE 05/27/1975	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A				
10	310 N	258	-0-	-52	-0-	258 2		N	-0-			-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2		N	-0-			-0-
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	224 2		N	-0-			-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2		N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)												
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
ODOM, J. L. //CONT.// 448761												
WELL #: 1 RRCID -> 067283 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LADD-TAYLOR												
WELL #: 1 RRCID -> 068712 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TAYLOR												
WELL #: 3 RRCID -> 073584 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LADD-CARR "M"												
WELL #: 1 RRCID -> 077569 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LADD-CARR "K"												
WELL #: 4 RRCID -> 077570 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521												
10	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	2	N	-0-		-0-
11	810	N	804	-0-	-6	-0-	804	2	N	-0-		-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-		-0-
01	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2	N	-0-		-0-
02	756	N	566	-0-	-190	-0-	566	2	N	-0-		-0-
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-		-0-
-----												
LADD-GILBERT "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 080949 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GILBERT-HAGLER												
WELL #: 1 RRCID -> 087907 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819												
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

-----												
BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761												
SIGLEY-SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 094538 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4244 - 4278												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-		-0-
11		270 N	254	-0-	-16	-0-	254 2		N	-0-		-0-
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		-0-
01		310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2		N	-0-		-0-
02		224 N	220	-0-	-4	-0-	220 2		N	-0-		-0-
*03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		-0-
-----												
LADD-CARR "K" WELL #: 3 RRCID -> 159559 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4293 - 4297												
10		93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2		N	-0-		-0-
11		90 N	56	-0-	-34	-0-	56 2		N	-0-		-0-
12		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		N	-0-		-0-
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-		-0-
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	54 2		N	-0-		-0-
*03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
-----												
PEBA OIL & GAS, INC. 648640												
WILLIAMS WELL #: 1L RRCID -> 159879 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4019 - 4023												
10		806 N	777	-0-	-29	-0-	777 2		N	-0-		-0-
11		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-		-0-
12		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-		-0-
01		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-		-0-
02		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-		-0-
03		775 N	130	-0-	-645	-0-	130 2		N	-0-		-0-
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 071582 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A												
10		620 N	592	-0-	-28	-0-	592 2		N	-0-		-0-
11		600 N	573	-0-	-27	-0-	573 2		N	-0-		-0-
12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-		-0-
01		589 N	547	-0-	-42	-0-	547 2		N	-0-		-0-
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		-0-
*03		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-		-0-
-----												
ODOM-LOE WELL #: 1 RRCID -> 071583 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A												
10		341 N	321	-0-	-20	-0-	321 2		N	-0-		-0-
11		330 N	291	-0-	-39	-0-	291 2		N	-0-		-0-
12		310 N	274	-0-	-36	-0-	274 2		N	-0-		-0-
01		310 N	268	-0-	-42	-0-	268 2		N	-0-		-0-
02		280 N	127	-0-	-153	-0-	127 2		N	-0-		-0-
*03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-		-0-
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
U 2 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 097881 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3891 - 3911												
10		186 N	126	-0-	-60	-0-	43 1	83 3	Y	-0-		32
11		210 N	126	-0-	-84	-0-	11 1	115 3	Y	-0-		32
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	84 1	119 3	Y	-0-		32
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	67 1	105 3	Y	-0-		32
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	73 1	120 3	Y	-0-		32
03		217 N	207	-0-	-10	-0-	30 1	177 3	Y	-0-		32

-----													
BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575													
ACME BRICK CO. WELL #: 1 RRCID -> 037499 COMPL. DATE 07/31/1965 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
10		155 N	134	-0-	-21	-0-		134	2	N	-0-		-0-
11		150 N	131	-0-	-19	-0-		131	2	N	-0-		-0-
12		155 N	131	-0-	-24	-0-		131	2	N	-0-		-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2	N	-0-		-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-		132	2	N	-0-		-0-
*03		147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	2	N	-0-		-0-
-----													
WRIGHT, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 062689 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A													
10		155 N	147	-0-	-8	-0-		147	2	N	-0-		75
11		150 N	125	-0-	-25	-0-		125	2	N	-0-		75
12		155 N	142	-0-	-13	-0-		142	2	N	-0-		75
01		155 N	123	-0-	-32	-0-		123	2	N	-0-		75
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2	N	-0-		75
03		155 N	152	-0-	-3	-0-		152	2	N	-0-		75
-----													
ZACH II WELL #: 2 RRCID -> 209065 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4034 - 4043													
10		217 N	196	-0-	-21	-0-		196	2	N	-0-		68
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-		133	2	N	-0-		68
12		217 N	134	-0-	-83	-0-		134	2	N	-0-		68
01		186 N	160	-0-	-26	-0-		160	2	N	-0-		68
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2	N	-0-		68
*03		148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	2	N	-0-		68
-----													
CANYON VIEW WELL #: 2 RRCID -> 211433 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930													
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	2	N	-0-		-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	2	N	-0-		-0-
12		93 N	66	-0-	-27	-0-		66	2	N	-0-		-0-
01		93 N	90	-0-	-3	-0-		90	2	N	-0-		-0-
02		84 N	82	-0-	-2	-0-		82	2	N	-0-		-0-
*03		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2	N	-0-		-0-
-----													
CANYON VIEW WELL #: 3 RRCID -> 211450 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 4940													
10		496 N	488	-0-	-8	-0-		488	2	N	-0-		88
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-		457	2	N	-0-		88
12		434 N	353	-0-	-81	-0-		353	2	N	-0-		88
01		496 N	443	-0-	-53	-0-		443	2	N	-0-		88
02		420 N	382	-0-	-38	-0-		382	2	N	-0-		88
*03		449 N	449	-0-	-0-	-0-		449	2	N	-0-		88
-----													
XTO ENERGY INC. 945936													
SEARS, MARIE WELL #: 1 T RRCID -> 059602 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER)			11611 521		ASSOCIATED		49B		CNTY: PARKER					
BAJA PRODUCTION JACKSON			044650		WELL #: 3		RRCID -> 104562		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4187 - 4192			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925		WELL #: 1		RRCID -> 100482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 1510 - 1760			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
U 2 RANCH			WELL #: 2		RRCID -> 129780		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 4627 PERF. 3980 - 4040					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)			11611 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BORDERLINE OPERATING CORP. FLINN -A-			082999		WELL #: 2		RRCID -> 262345		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3733 - 3900			
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
11	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	3		N	-0-			-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC			448761		WELL #: 1A		RRCID -> 114530		COMPL. DATE 11/30/1984		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3893 - 3896			
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			14
11	450	N	261	-0-	-189	-0-	261	2		N	-0-			14
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2		N	-0-			14
01	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	2		N	-0-			14
02	252	N	100	-0-	-152	-0-	100	2		N	-0-			14
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2		N	-0-			14
WHITE MINES - KATY			WELL #: 1		RRCID -> 141027		COMPL. DATE 01/27/1992		TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3780 - 3786					
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)		//CONT.//		11611 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
LOBO				WELL #: 1	RRCID -> 169852	COMPL. DATE 08/14/1998	TOTAL DEPTH 4617	PERF. 3787	- 3812		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		620 N	485	-0-	-135	-0-	167 1	318 3	Y	-0-	-0-
11		690 N	485	-0-	-205	-0-	41 1	444 3	Y	-0-	-0-
12		738 N	738	-0-	-0-	-0-	306 1	432 3	Y	-0-	-0-
01		703 N	703	-0-	-0-	-0-	274 1	429 3	Y	-0-	-0-
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	231 1	377 3	Y	-0-	-0-
*03		771 N	771	-0-	-0-	-0-	113 1	658 3	Y	-0-	-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575				CNTY: PARKER		
GILBERT, A. B. UNIT NO 1				WELL #: 1A	RRCID -> 135114	COMPL. DATE 06/25/1990	TOTAL DEPTH 4386	PERF. 3776	- 3794	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GILBERT, A. B. UNIT 1				WELL #: 2 A	RRCID -> 139610	COMPL. DATE 10/11/1991	TOTAL DEPTH 4430	PERF. 3812	- 3824	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HERRING				WELL #: 1	RRCID -> 148633	COMPL. DATE 02/11/1994	TOTAL DEPTH 3886	PERF. 3816	- 3834	
10	310 N		284	-0-	-26	-0-	284 2	N	-0-	-0-
11	240 N		-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-	-0-
12	248 N		248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-	-0-
01	279 N		248	-0-	-31	-0-	248 2	N	-0-	-0-
02	215 N		215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-	-0-
03	248 N		239	-0-	-9	-0-	239 2	N	-0-	-0-

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS)				11611 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER		
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761						
LADD-CARR "M"				WELL #: 2	RRCID -> 082651	COMPL. DATE 05/17/1978	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4694	- 4700	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LADD-CARR "E"				WELL #: 1	RRCID -> 092772	COMPL. DATE 10/03/1979	TOTAL DEPTH 4850	PERF. N/A		
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	155 N		-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS, EAST (STRAWN)			11611 750		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC			448761									
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			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----												
TAYLOR			WELL #: 2		RRCID -> 068713		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A			
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-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----												
LADD-CARR "O"			WELL #: 1		RRCID -> 068994		COMPL. DATE 10/30/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2056 - 0			
10	186 N	121	-0-	-65	B	-0-	121 2	N	-0-	-0-		
11	180 N	147	-0-	-33	B	-0-	147 2	N	-0-	-0-		
12	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147 2	N	-0-	-0-		
01	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180 2	N	-0-	-0-		
02	140 N	131	-0-	-9	B	-0-	131 2	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		
*03	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175 2	N	-0-	-0-		
-----												
PEBA OIL & GAS, INC.			648640									
WRIGHT UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 063950		COMPL. DATE 10/22/1974		TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A			
10	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-	-0-		
11	30 N	3	-0-	-27	B	-0-	3 2	N	-0-	-0-		
12	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		
02	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-		N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		
03	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-	-0-		
-----												
ROLLO RESOURCES, LLC			726791									
SEARS MARIE UNIT			WELL #: 1 C		RRCID -> 059601		COMPL. DATE 12/28/1973		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2928 - 0			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		
11	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 2	N	-0-	-0-		
12	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 2	N	-0-	-0-		
*01	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29 2	N	-0-	-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----												
GILBERT, J D			WELL #: 1		RRCID -> 084683		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 2352 - 2356			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		

-----

BRAZOS, EAST (STRAWN) //CONT.// 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 GILBERT, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 061236 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 2136 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	24 1	46 3	Y	-0-			-0-
11	120 N	70	-0-	-50 B	-0-	6 1	64 3	Y	-0-			-0-
12	89 N	73	-0-	-16 B	-0-	30 1	43 3	Y	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	31 1	50 3	Y	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	28 1	47 3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	9 1	51 3	Y	-0-			-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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

BRANSON, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 125371 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 4801 PERF. 2152 - 2174

10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

BRANSON, H.L. WELL #: 1A RRCID -> 126472 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2144 - 2152

10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575  
 GILBERT, A. B. WELL #: 4A RRCID -> 144928 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2019 - 2113

10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 2		N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2		N	-0-			-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132 2		N	-0-			-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-			-0-

-----

GILBERT, A. B. WELL #: 4B RRCID -> 144929 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2056 - 2098

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

BRAZOS,EAST (STRAWN 2275) 11611 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 HARGIS WELL #: 1 RRCID -> 190619 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 1970 - 2069

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				36
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-				36

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942  
 BARNES WELL #: 1 RRCID -> 193319 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2258 - 2271

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-				-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-				-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-

BRAZOS,EAST (STRAWN 2440) 11611 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 GILBERT W4 WELL #: 4W RRCID -> 186153 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2526 - 2536

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GILBERT W8 WELL #: 8W RRCID -> 186425 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2428 - 2544

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 B.F.L., INC. 040409  
 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	53	-0-	53	-0-	53	2	53	2	N	-0-				-0-

PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190166 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2139 - 2160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	101	-0-	101	-0-	101	2	101	2	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	293	-0-	293	-0-	394	2	293	2	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	323	-0-	323	-0-	717	2	323	2	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	228	-0-	228	-0-	945	2	228	2	N	-0-				-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690								
JANA		WELL #:		1	RRCID ->	195773	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	2932	PERF.	2152 - 2255
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3		N	-0-		-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-		-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-	-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	3	N	-0-	-0-
02	140 N	1	-0-	-139	-0-	1	3		N	-0-		-0-
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-	-0-
-----												
SANDY		WELL #:		1	RRCID ->	198412	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2162 - 2216
10	992 N	675	-0-	-317	-0-	675	3		N	-0-		-0-
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		N	-0-		-0-
12	930 N	456	-0-	-474	-0-	26	1	430	3	N	-0-	-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	142	1	673	3	N	-0-	-0-
02	1120 N	187	-0-	-933	-0-	187	3		N	-0-		-0-
*03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	60	1	576	3	N	-0-	-0-
-----												
RIO BRAZOS		WELL #:		1	RRCID ->	199323	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2143 - 2246
10	558 N	305	-0-	-253	-0-	305	3		N	-0-		-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-		-0-
12	434 N	230	-0-	-204	-0-	13	1	217	3	N	-0-	-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	67	1	318	3	N	-0-	-0-
02	448 N	3	-0-	-445	-0-	3	3		N	-0-		-0-
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	3	N	-0-	-0-
-----												
JANA		WELL #:		2	RRCID ->	204750	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2197 - 2242
10	1085 N	597	-0-	-488	-0-	597	3		N	-0-		-0-
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		N	-0-		-0-
12	868 N	438	-0-	-430	-0-	25	1	413	3	N	-0-	-0-
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	123	1	586	3	N	-0-	-0-
02	1036 N	9	-0-	-1027	-0-	9	3		N	-0-		-0-
*03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	76	1	725	3	N	-0-	-0-
-----												
RIO BRAZOS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	215654	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2174 - 2296
10	2015 N	1440	-0-	-575	-0-	1440	3		N	-0-		-0-
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3		N	-0-		-0-
12	1922 N	904	-0-	-1018	-0-	52	1	852	3	N	-0-	-0-
01	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	239	1	1137	3	N	-0-	-0-
02	1904 N	769	-0-	-1135	-0-	769	3		N	-0-		-0-
*03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	141	1	1347	3	N	-0-	-0-
-----												
EDMONDSON		WELL #:		5	RRCID ->	227477	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	2321 - 2577
10	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	3		N	-0-		-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-		-0-
12	186 N	68	-0-	-118	-0-	4	1	64	3	N	-0-	-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	19	1	89	3	N	-0-	-0-
02	112 N	42	-0-	-70	-0-	42	3		N	-0-		-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-	-0-
-----												
SAND VALLEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	234407	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	4671	PERF.	2241 - 2311
10	651 N	501	-0-	-150	-0-	494	3	7	9	N	6	6
11	570 N	517	-0-	-53	-0-	517	3		N	-0-		6
12	558 N	327	-0-	-231	-0-	19	1	308	3	N	-0-	6
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	93	1	439	3	N	-0-	6
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-		6
*03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	476	3	N	-0-	6

-----														
BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DUNLAP EXPLORATION, INC.				233990										
BETTIE PETTY ESTATE		WELL #:		4 A		RRCID -> 198488		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 2391		PERF. 2022 - 2136		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
12		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			-0-
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			-0-
02		168 N	135	-0-	-33	-0-	135	2		N	-0-			-0-
03		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			-0-
-----														
PETTY, BETTY ESTATE		WELL #:		5		RRCID -> 202648		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 4066		PERF. 2200 - 2201		
10		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
12		496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2		N	-0-			-0-
01		589 N	531	-0-	-58	-0-	531	2		N	-0-			-0-
02		616 N	530	-0-	-86	-0-	530	2		N	-0-			-0-
*03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
-----														
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		7		RRCID -> 209100		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 3384		PERF. 1873 - 1932		
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
12		341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2		N	-0-			-0-
01		310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-			-0-
02		280 N	214	-0-	-66	-0-	214	2		N	-0-			-0-
03		310 N	236	-0-	-74	-0-	236	2		N	-0-			-0-
-----														
BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)				11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
B.F.L., INC.				040409										
ALLEN		WELL #:		1		RRCID -> 135234		COMPL. DATE 06/08/1990		TOTAL DEPTH 4169		PERF. 3772 - 3778		
10		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
12		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
03		310 N	45	-0-	-265	-0-	45	2		N	-0-			-0-
-----														
BRAZOS		WELL #:		1		RRCID -> 189013		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 4889		PERF. 2440 - 2448		
10		3193 X	1371	-0-	-1822	-0-	1371	2		Y	-0-			-0-
11		2100 X	1384	-0-	-716	-0-	1384	2		Y	-0-			-0-
12		1860 X	620	-0-	-1240	-0-	620	2		Y	-0-			-0-
01		1860 X	1210	-0-	-650	-0-	1210	2		Y	-0-			-0-
*02		DLQ G-10	1511	-0-	1511	-0-	1511	2		Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	1388	-0-	1388	-0-	2899	2		Y	-0-			-0-
-----														
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690						CNTY: PALO PINTO				
SAND VALLEY		WELL #:		1		RRCID -> 228701		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4056 - 4060		
10		2418 N	2083	-0-	-335	-0-	2083	3		N	-0-			-0-
11		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3		N	-0-			-0-
12		2232 N	884	-0-	-1348	-0-	51	1	833	3	N	-0-		-0-
01		2077 N	1344	-0-	-733	-0-	234	1	1110	3	N	-0-		-0-
02		2324 N	44	-0-	-2280	-0-	44	3		N	-0-			-0-
*03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	111	1	1066	3	N	-0-		-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) DALLAS PRODUCTION, INC. EDMONDSON "A"		//CONT.// //CONT.//	11700 200 197690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
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
EDMONDSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 230689	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4230	-	4240			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
EDMONDSON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236985	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH 4640	PERF. 4239	-	4247			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
EDMONDSON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 236987	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4211	-	4228			
10	6014 X	4562	-0-	-1452	-0-	4555	3	7 9	N	6		172
11	5880 X	5297	-0-	-583	-0-	5285	3	12 9	N	11		183
12	6355 X	2864	-0-	-3491	-0-	163	1	2678 3	N	21	180 1	24
01	6355 X	5572	-0-	-783	-0-	964	1	4580 3	N	25		49
02	DLQ G-10	4857	-0-	4857	4857	4838	3	19 9	N	17		66
*03	9157 X	4300	-0-	-4857	-0-	405	1	3875 3	N	18		84
EDMONDSON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 237655	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4385	-	4390			
10	1395 N	938	-0-	-457	-0-	938	3		N	-0-		79
11	1200 N	1027	-0-	-173	-0-	1027	3		N	-0-		79
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	80	1	1308 3	N	-0-		79
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	189	1	895 3	N	-0-		79
02	952 N	671	-0-	-281	-0-	671	3		N	-0-		79
03	1395 N	945	-0-	-450	-0-	89	1	856 3	N	-0-		79
EDMONDSON		WELL #: 1		RRCID -> 238245	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4054	-	4059			
10	558 N	25	-0-	-533	-0-	25	3		N	-0-		-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-		-0-
12	527 N	7	-0-	-520	-0-	7	3		N	-0-		-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30 3	N	-0-		-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	3	17 9	N	15		15
*03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	104	1	999 3	N	-0-		15
EDMONDSON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 242522	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 4647	PERF. 4148	-	4151			
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1816	3	94 9	Y	85	181 1	41
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1408	3	177 9	Y	161		202
12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	107	1	1761 3	Y	57	175 1	84
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	257	1	1219 3	Y	118	154 1	48
02	DLQ G-10	1478	-0-	1478	1478	1271	3	207 9	Y	188	186 1	50
*03	3000 N	2461	-0-	-539	939	215	1	2061 3	Y	168	183 1	35



BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) DALLAS PRODUCTION, INC. EDMONDSON "G"		//CONT.// //CONT.//	11700 200 197690	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
WELL #: 9 RRCID -> 260341 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4092 - 4096												
10	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-		-0-			123		
11	5490 X	617	-0-	-4873	-0-	544 3	66	73 9	Y	189		
12	3503 X	2837	-0-	-666	-0-	158 1	67	2605 3	Y	72	184	1
01	2201 X	2108	-0-	-93	-0-	74 9		1693 3	Y	125		
02 DLQ	G-10	783	-0-	783	783	357 1		59 9	Y	179		
*03	2110 X	1327	-0-	-783	-0-	58 9		1025 3	Y	177	179	1
195 9												
-----												
MURPHY-STONE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267481 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3974 - 3986												
10	33997 X	33997	-0-	-0-	-0-	33779 3	198	218 9	N	90	310	1
11	21397 X	21397	-0-	-0-	-0-	21200 3	179	197 9	N	112	157	1
12	21576 X	13393	-0-	-8183	-0-	764 1	59	12564 3	N	171		
01	21576 X	18801	-0-	-2775	-0-	65 9		15416 3	N	142	155	1
02 DLQ	G-10	14935	-0-	14935	14935	3246 1		216 9	N	183		
*03	51518 X	36583	-0-	-14935	-0-	139 9		32716 3	N	271	156	1
268 9												
-----												
DUNLAP EXPLORATION, INC. 233990 WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 221513 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302												
10	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	1325 2	3	3 9	N	48		
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1264 2	1	1 9	N	49		
12	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	1381 2	3	3 9	N	52		
01	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	1301 2	3	3 9	N	55		
02	1176 N	1009	-0-	-167	-0-	1007 2	2	2 9	N	57		
03	1395 N	1167	-0-	-228	-0-	1167 2			N	57		
-0-												
-----												
DUNLAP-CHESTNUT WELL #: 2 RRCID -> 221519 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 4221												
10	3193 X	2955	-0-	-238	-0-	2954 2	1	1 9	N	58		
11	3090 X	1733	-0-	-1357	-0-	1727 2	6	6 9	N	63		
12	3193 X	1834	-0-	-1359	-0-	1831 2	3	3 9	N	66		
01	3131 X	1742	-0-	-1389	-0-	1740 2	2	2 9	N	68		
02 DLQ	G-10	1402	-0-	1402	1402	1399 2	3	3 9	N	71		
03 DLQ	G-10	1453	-0-	1453	2855	1453 2			N	71		
-0-												
-----												
DUNLAP-CHESNUT WELL #: 1 RRCID -> 245199 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4014 - 4276												
10	6200 X	6045	-0-	-155	-0-	6042 2	3	3 9	N	91		
11	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6125 2	6	6 9	N	96		
12	6138 X	5854	-0-	-284	-0-	5851 2	3	3 9	N	99		
01	6045 X	5972	-0-	-73	-0-	5969 2	3	3 9	N	102		
02 DLQ	G-10	5150	-0-	5150	5150	5146 2	4	4 9	N	106		
03 DLQ	G-10	5379	-0-	5379	10529	5353 2	26	26 9	N	130		
24												
-----												
DUNLAP-CHESNUT WELL #: 3 RRCID -> 245209 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4018 - 4233												
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2			N	48		
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2			N	48		
12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2			N	48		
01	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	1376 2			N	48		
02	1260 N	1146	-0-	-114	-0-	1146 2			N	48		
03	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	1315 2			N	48		
-0-												

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DUNLAP EXPLORATION, INC.		//CONT.//		233990							
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	246805	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	4936	PERF. 4211 - 4217
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-		-0-
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-		-0-
12		806 N	750	-0-	-56	-0-	750 2	N	-0-		-0-
01		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-		-0-
02		728 N	702	-0-	-26	-0-	702 2	N	-0-		-0-
*03		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-		-0-
-----											
DUNLAP CHESNUT		WELL #:		4	RRCID ->	255437	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3980 - 3994
10		217 N	157	-0-	-60	-0-	157 2	N	-0-		-0-
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2	N	-0-		-0-
01		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2	N	-0-		-0-
02		168 N	78	-0-	-90	-0-	78 2	N	-0-		-0-
03		155 N	104	-0-	-51	-0-	104 2	N	-0-		-0-
-----											
JACKSON ENERGY DEVELOPMENT, INC.		WELL #:		1A	RRCID ->	152839	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 4212 - 4262
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
TARPON OIL & GAS CO.		WELL #:		1	RRCID ->	135388	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3794 - 3800
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
-----											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		2A	RRCID ->	152833	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 3718 - 3740
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		105
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	231 3	N	3		108
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		108
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		108
02		224 N	190	-0-	-34	-0-	186 3	N	4		112
03		155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3	N	-0-		112
-----											
BRAZOS RIVER (ATOKA D )		//CONT.//		11702 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		//CONT.//		191683							
BIRD		WELL #:		1	RRCID ->	114541	COMPL. DATE	12/19/1984	TOTAL DEPTH	4403	PERF. 4202 - 4246
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		-0-
*02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRAZOS RIVER (ATOKA D )		//CONT.//		11702 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		//CONT.//		191683								
BIRD		WELL #:		2	RRCID -> 119690	COMPL. DATE 01/03/1986	TOTAL DEPTH 4999	PERF. 4232	- 4238			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ECHO PRODUCTION, INC.				240125			CNTY: PALO PINTO					
CALVIN-MCCLURE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 113135	COMPL. DATE 08/06/1984	TOTAL DEPTH 4388	PERF. 4233	- 4258			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CALVIN-MCCLURE		WELL #:		2	RRCID -> 119214	COMPL. DATE 11/07/1985	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4256	- 4277			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCLURE, J.D. TRUST				540704			CNTY: PALO PINTO					
CRAVENS		WELL #:		1	RRCID -> 108995	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 4204	- 4225			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)				11717 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.				036634								
DOSHIER		WELL #:		1	RRCID -> 094169	COMPL. DATE 05/06/1981	TOTAL DEPTH 4143	PERF. 4054	- 4058			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-
HOPE "E"		WELL #:		1	RRCID -> 106118	COMPL. DATE 02/03/1983	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4067	- 4088			
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. //CONT.// 036634												
DOSHIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 218250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4092												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----												
BAM OPERATING, INC. 048357												
HOPE, J. W. -C- WELL #: 1 RRCID -> 090918 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4066 - 4069												
10		217 N	105	-0-	-112	-0-	105	2		Y	-0-	-0-
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	143	2	6	9	Y	5
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	238	2	10	9	Y	14
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	286	2	11	9	Y	24
02	DLQ	G-10	313	-0-	313	-0-	296	2	17	9	Y	39
03	DLQ	G-10	292	-0-	292	-0-	605	2	11	9	Y	1
-----												
HOPE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 090919 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4048 - 4069												
10		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		Y	-0-	-0-
11		210 N	121	-0-	-89	-0-	114	2	7	9	Y	6
12		248 N	208	-0-	-40	-0-	199	2	9	9	Y	14
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	280	2	12	9	Y	25
02	DLQ	G-10	185	-0-	185	-0-	168	2	17	9	Y	40
03	DLQ	G-10	280	-0-	280	-0-	465	2	17	9	Y	2
-----												
BRICO OIL, INC. 091040												
PENDLETON "A" WELL #: 1 RRCID -> 115778 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 4084 - 4090												
10		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-	111
11		1350 N	1230	-0-	-120	-0-	1230	2		N	-0-	111
12		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-	111
01		1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1266	2		N	-0-	111
02		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-	111
03		1364 N	1299	-0-	-65	-0-	1288	2	11	9	N	121
-----												
PENDLETON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116501 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4077 - 4080												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
DELTA OIL & GAS LTD. 213703												
PIERCE, J. S. WELL #: 21 RRCID -> 179310 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 4183 PERF. 4045 - 4053												
10		434 N	392	-0-	-42	-0-	392	3		N	-0-	-0-
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-	-0-
12		434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3		N	-0-	-0-
01		403 N	339	-0-	-64	-0-	339	3		N	-0-	-0-
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-	-0-
*03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-	-0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 PIERCE, J. S. WELL #: 23 RRCID -> 218878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4084 - 4092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			-0-
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3		N	-0-			-0-
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3		N	-0-			-0-
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3		N	-0-			-0-
02	1148 N	215	-0-	-933	-0-	215 3		N	-0-			-0-
*03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. WELL #: 25 RRCID -> 225570 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4140 - 4150

10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-			-0-
11	630 N	127	-0-	-503	-0-	127 3		N	-0-			-0-
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3		N	-0-			-0-
01	620 N	86	-0-	-534	-0-	86 3		N	-0-			-0-
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		N	-0-			-0-
03	1023 N	10	-0-	-1013	-0-	10 3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. WELL #: 26 RRCID -> 234441 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4110 - 4123

10	124 #	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-			-0-
11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
12	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
01	124 #	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-			-0-
02	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
03	124 #	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-			-0-

BRECKIE (CONGL. 4150) 11723 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 KRAMER OPERATING, LLC 476586  
 LACY, BRECKIE E. WELL #: 1 RRCID -> 042804 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH 4122 PERF. N/A

10	279 #	262	-0-	-17	-0-	254 3	8 9	N	7			56
11	270 #	171	-0-	-99	-0-	167 3	4 9	N	4			60
12	279 #	179	-0-	-100	-0-	171 3	8 9	N	7			67
01	279 #	191	-0-	-88	-0-	184 3	7 9	N	6			73
02	224 #	136	-0-	-88	-0-	134 3	2 9	N	2			75
03	248 #	220	-0-	-28	-0-	213 3	7 9	N	6			81

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

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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
 MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 209098 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3114 - 3144

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

BRITNI ANN (ELLENBURGER) CHISHOLM OPERATING, INC. EATON		12047 250 149454	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN		
WELL #:		1	RRCID -> 233971	COMPL. DATE 08/06/2007	TOTAL DEPTH 4575	PERF. 4506	- 4510
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	210	-0-	-131	-0-	210 2	-0-
11	300 N	115	-0-	-185	-0-	115 2	-0-
12	248 N	113	-0-	-135	-0-	113 2	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	-0-
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		-0-

BRITTANY, SE. (STRAWN) DELTA OIL & GAS LTD. KNIGHT, A. R. -B-		12067 500 213703	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS		
WELL #:		1	RRCID -> 072262	COMPL. DATE 06/13/1977	TOTAL DEPTH 2197	PERF. N/A	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	-0-

BRITTON (MISSISSIPPIAN) SKY RESOURCES, INC. MCDONALD, J. M. ET AL		12074 500 786408	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS		
WELL #:		1	RRCID -> 143334	COMPL. DATE 10/13/1980	TOTAL DEPTH 4489	PERF. 4472	- 4482
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	-0-
11	300 N	180	-0-	-120	-0-	180 3	-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		-0-

BROOKE (DUFFER) PETEX COZART "2259"		12190 600 659782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS		
WELL #:		1	RRCID -> 213053	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 4117	PERF. 3912	- 3940
10	1209 N	1048	-0-	-161	-0-	1048 2	52
11	1080 N	1023	-0-	-57	-0-	1023 2	52
12	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1020 2	52
01	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 2	52
02	952 N	878	-0-	-74	-0-	878 2	52
03	1023 N	957	-0-	-66	-0-	957 2	52

GERALD LOUDDER		WELL #:	1	RRCID -> 217813	COMPL. DATE 06/15/2006	TOTAL DEPTH 4066	PERF. 3870	- 3950
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	

LOUDDER, GERALD		WELL #:	2	RRCID -> 246475	COMPL. DATE 03/01/2009	TOTAL DEPTH 4051	PERF. 3900	- 3930
10	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	1191 2	-0-	
11	1200 N	1126	-0-	-74	-0-	1126 2	-0-	
12	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	1143 2	-0-	
01	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159 2	-0-	
02	1064 N	1035	-0-	-29	-0-	1035 2	-0-	
03	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	1137 2	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2945 #	2437	-0-	-508	-0-	2420 2	17 9	N	15		133
11		2700 #	1766	-0-	-934	-0-	1759 2	7 9	N	6		139
12		2511 N	2433	-0-	-78	-0-	2419 2	14 9	N	13		152
01		2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	2331 2	11 9	N	10		162
02		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2155 2	11 9	N	10		172
03		2418 N	2129	-0-	-289	-0-	2117 2	12 9	N	11		183
-----												
RANEY '2255'		WELL #:		1	RRCID -> 265302		COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3870 - 3894
10		1674 N	1477	-0-	-197	-0-	1477 2		N	-0-		154
11		1560 N	1365	-0-	-195	-0-	1365 2		N	-0-		154
12		1550 N	1321	-0-	-229	-0-	1321 2		N	-0-		154
01		1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 2		N	-0-		154
02		1288 N	1235	-0-	-53	-0-	1231 2	4 9	N	4		158
03		1333 N	1252	-0-	-81	-0-	1252 2		N	-0-		158
-----												
GUINN '2265' UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 265303		COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3946 - 3962
10		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1699 2	3 9	N	3		66
11		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1834 2	1 9	N	1		67
12		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1777 2	6 9	N	5		72
01		2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	2280 2	3 9	N	3		75
02		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1442 2	1 9	N	1	15 1	61
*03		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1863 2	4 9	N	4		65
-----												
GUINN '2264' UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 267539		COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3892 - 3908
10		3255 #	2235	-0-	-1020	-0-	2235 2		N	-0-		-0-
11		2970 #	1918	-0-	-1052	-0-	1918 2		N	-0-		-0-
12		2821 #	2185	-0-	-636	-0-	2185 2		N	-0-		-0-
01		0 N	1999	-0-	1999 B	-0-	1999 2		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1556	-0-	1556	-0-	3555 1556 2		N	-0-		-0-
*03		3000 N	1771	-0-	-1229	-0-	2326 1771 2		N	-0-		-0-
-----												
ADAMS '2260'		WELL #:		4	RRCID -> 269833		COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3882 - 3902
10		7750	7215	-0-	-535	12335	7215 2		N	-0-		-0-
11		7500	5911	-0-	-1589	10746	5911 2		N	-0-		-0-
12		7750	5286	-0-	-2464	8282	5286 2		N	-0-		-0-
01		0	4585	-0-	4585 B	12867	4585 2		N	-0-		-0-
02		16600 X	3733	-0-	-12867	-0-	3733 2		N	-0-		-0-
03		7223 X	3854	-0-	-3369	-0-	3854 2		N	-0-		-0-
-----												
BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF)		12195 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN			
BEIGHTS SERVICES, INC.		061847										
FRY, ZELMA		WELL #:		1	RRCID -> 081255		COMPL. DATE	01/09/1979	TOTAL DEPTH	1356	PERF.	1273 - 1281
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----															
BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
BEIGHTS SERVICES, INC. //CONT.// 061847															
FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-			-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685															
SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 PERF. N/A															
-----															
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
12		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-			-0-
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
03		93 N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-			-0-
-----															
GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082															
CONNAWAY, JENNIE L., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017403 COMPL. DATE 02/10/1961 TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A															
-----															
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
-----															
CONNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 0															
-----															
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
*03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
-----															
CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A															
-----															
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	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-
*03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
-----															
KING, ALAN D. 463803															
CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 069964 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 1189 PERF. N/A															
-----															
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----																	
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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275																	
SHELTON, W. F. & CLEONE WELL #: 1 RRCID -> 017404 COMPL. DATE 03/05/1963 TOTAL DEPTH 1166 PERF. 1116 - 1166																	
-----																	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HENDERSON, LEWIS & EMMA WELL #: 1 RRCID -> 030596 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A																	
-----																	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 070493 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1202 PERF. N/A																	
-----																	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 0																	
-----																	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 074820 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A																	
-----																	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
R & D OPERATING, INC. 685874												
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215												
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-	-0-
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	105	-0-	105	-0-	105	2		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	100	-0-	100	-0-	205	100	2	N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	106	-0-	106	-0-	311	106	2	N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	311			N	NO RPT	-0-
-----												
MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299												
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-	-0-
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-	-0-
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-	-0-
01		93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2		N	-0-	-0-
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2		N	-0-	-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BROOKESMITH, E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN												
G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 1 RRCID -> 043155 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 1302 PERF. N/A												
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-	-0-
11		120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-	-0-
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-	-0-
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-	-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-	-0-
*03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-	-0-
-----												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 2 RRCID -> 043156 COMPL. DATE 12/20/1967 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A												
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-	-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-	-0-
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-	-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-	-0-
*03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN  
 G.& S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946  
 NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 3 RRCID -> 043157 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 1285 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-

LEWIS-NABERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045444 COMPL. DATE 12/29/1968 TOTAL DEPTH 1290 PERF. N/A

10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-

GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082  
 GRELE, CARL&EKIRKPATRICK, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 017455 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH 1192 PERF. N/A

10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-

MCNURLEN,PLEZ& KIRKPATRICK,E.E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190

10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-

BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 PERF. N/A

10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-

MCNURLEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 PERF. N/A

10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.//		12196 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN							
GASSIOT HOLDING CORPORATION		//CONT.// 297082													
BAXTER & KIRKPATRICK		WELL #: 3		RRCID -> 042878		COMPL. DATE 10/16/1967		TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-

  

PETROLIA GROUP, L.L.C.		660810						CNTY: BROWN							
HOLLOWAY & MOSTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 049264		COMPL. DATE 01/03/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1198 - 1260							
10	14B2 EXT	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

  

GRELLE, D.		660810						CNTY: BROWN							
HOLLOWAY & MOSTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 054932		COMPL. DATE 07/20/1969		TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

  

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT		660810						CNTY: BROWN							
HOLLOWAY & MOSTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 070326		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

  

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT		660810						CNTY: BROWN							
HOLLOWAY & MOSTERSON		WELL #: 2		RRCID -> 107983		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1298 - 1408							
10	14B2 EXT	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

  

BROWN COUNTY REGULAR		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
BARNUM, STORMY G.		052920													
BARNUM		WELL #: 1		RRCID -> 141958		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1518 - 1532							
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		43 R	43	-0-	-0-	-0-		43	2		N	-0-
11		38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	2		N	-0-
12		37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-
01		39 R	39	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-
02		31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-
*03		43 R	43	-0-	-0-	-0-		43	2		N	-0-
-----												
CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451												
10		34 R	34	-0-	-0-	-0-		34	2		N	-0-
11		33 R	33	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-
12		36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-
01		35 R	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-
02		39 R	39	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-
*03		57 R	57	-0-	-0-	-0-		57	2		N	-0-
-----												
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096												
10		320 R	320	-0-	-0-	-0-		320	2		N	-0-
11		275 R	275	-0-	-0-	-0-		275	2		N	-0-
12		279 #	268	-0-	-11	-0-		268	2		N	-0-
01		310 #	256	-0-	-54	-0-		256	2		N	-0-
02		280 #	278	-0-	-2	-0-		278	2		N	-0-
03		310 #	290	-0-	-20	-0-		290	2		N	-0-
-----												
YATES, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 2760												
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
12		31 #	29	-0-	-2	-0-		29	2		N	-0-
01		45 R	45	-0-	-0-	-0-		45	2		N	-0-
02		28 R	28	-0-	-0-	-0-		28	2		N	-0-
*03		32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-
-----												
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838												
10		79 R	79	-0-	-0-	-0-		79	2		Y	-0-
11		70 R	70	-0-	-0-	-0-		70	2		Y	-0-
12		75 R	75	-0-	-0-	-0-		75	2		Y	-0-
01		93 #	77	-0-	-16	-0-		77	5		Y	-0-
02		84 #	62	-0-	-22	-0-		62	2		Y	-0-
03		93 #	74	-0-	-19	-0-		74	2		Y	-0-
-----												
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851												
10		93 #	86	-0-	-7	-0-		86	2		N	-0-
11		90 #	77	-0-	-13	-0-		77	2		N	-0-
12		82 R	82	-0-	-0-	-0-		82	2		N	-0-
01		93 #	84	-0-	-9	-0-		84	2		N	-0-
02		84 #	68	-0-	-16	-0-		68	2		N	-0-
03		93 #	81	-0-	-12	-0-		81	2		N	-0-
-----												
SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860												
10		231 R	231	-0-	-0-	-0-		231	2		N	-0-
11		250 R	250	-0-	-0-	-0-		250	2		N	-0-
12		300 R	300	-0-	-0-	-0-		300	2		N	-0-
01		300 R	300	-0-	-0-	-0-		300	2		N	-0-
02		224 #	212	-0-	-12	-0-		212	2		N	-0-
03		310 #	249	-0-	-61	-0-		249	2		N	-0-

BROWN COUNTY REGULAR														
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851														
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		93 #	90	-0-	-3	-0-		90	2		Y	-0-	-0-	
11		90 #	81	-0-	-9	-0-		81	2		Y	-0-	-0-	
12		93 #	86	-0-	-7	-0-		86	2		Y	-0-	-0-	
01		93 #	88	-0-	-5	-0-		88	2		Y	-0-	-0-	
02		84 #	72	-0-	-12	-0-		72	2		Y	-0-	-0-	
03		93 #	85	-0-	-8	-0-		85	2		Y	-0-	-0-	
-----														
BEAKLEY, HARRY L.														
BEAKLEY, HARRY L. WELL #: 1 RRCID -> 128654 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 1017 PERF. N/A														
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
BLANSCO OIL & GAS, INC.														
PROSISE, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 158651 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1038 - 1041														
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
PROSISE, J. D.														
WELL #: 5 RRCID -> 158814 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1018 - 1021														
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC														
THRIFTY WELL #: 1 RRCID -> 158082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2760 - 2778														
10	205 R		205	-0-	-0-	-0-		205	3		N	-0-	-0-	
11	201 R		201	-0-	-0-	-0-		201	3		N	-0-	-0-	
12	124 #		100	-0-	-24	-0-		100	3		N	-0-	-0-	
01	217 #		89	-0-	-128	-0-		89	3		N	-0-	-0-	
02	196 #		73	-0-	-123	-0-		73	3		N	-0-	-0-	
03	217 #		88	-0-	-129	-0-		88	3		N	-0-	-0-	
-----														
BUSTAMANTE OIL COMPANY														
LONGHORN-NEWSOME WELL #: 5 RRCID -> 129825 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 999 - 1007														
10	22 R		22	-0-	-0-	-0-		22	3		N	-0-	-0-	
11	19 R		19	-0-	-0-	-0-		19	3		N	-0-	-0-	
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	28 #		-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	-0-	
03	31 #		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
BUSTAMANTE OIL COMPANY		//CONT.//		112685										
FITZGERALD		WELL #:		13	RRCID ->	249989	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	1103	PERF. 1010 - 1020			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3			N	-0-			-0-
11		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 3			N	-0-			-0-
12		31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3			N	-0-			-0-
01		31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3			N	-0-			-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
-----														
FITZGERALD		WELL #:		11	RRCID ->	249990	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	1179	PERF. 994 - 1036			
10		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
11		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
02		5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
03		5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
-----														
FITZGERALD		WELL #:		12	RRCID ->	249991	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	1179	PERF. 1046 - 1056			
10		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-			-0-
11		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-			-0-
12		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 3			N	-0-			-0-
01		31 #	10	-0-	-21	-0-	10 3			N	-0-			-0-
*02		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 3			N	-0-			-0-
03		31 #	2	-0-	-29	-0-	2 3			N	-0-			-0-
-----														
FITZGERALD		WELL #:		10	RRCID ->	249992	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	1179	PERF. 1008 - 1034			
10		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-			-0-
11		90 #	63	-0-	-27	-0-	63 3			N	-0-			-0-
12		93 #	90	-0-	-3	-0-	90 3			N	-0-			-0-
*01		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3			N	-0-			-0-
02		84 #	48	-0-	-36	-0-	48 3			N	-0-			-0-
03		93 #	24	-0-	-69	-0-	24 3			N	-0-			-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			
10		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 2			Y	-0-			24
11		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2			Y	-0-			24
12		93 #	27	-0-	-66	-0-	27 2			Y	-0-			24
01		93 #	88	-0-	-5	-0-	88 2			Y	-0-			24
02		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 2			Y	-0-			24
*03		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 2			Y	-0-			24
-----														
CONNER-MARRS COMPANY		172005												
LEACH, FRED "A"		WELL #:		1	RRCID ->	135159	COMPL. DATE	06/20/1990	TOTAL DEPTH	725	PERF. 616 - 712			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CWC OIL & GAS, LLC				195804								
NEWTON, ROSS J. "B"		WELL #:		1 B	RRCID ->	265378	COMPL. DATE	05/21/1977	TOTAL DEPTH	3226	PERF.	2026 - 2036
10	388 R	388	-0-	-0-	-0-	385	2	3 9	N	3		49
11	391 R	391	-0-	-0-	-0-	388	2	3 9	N	3	51 1	1
12	374 R	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3 9	N	3		4
01	376 R	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3 9	N	3		7
*02	376 R	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3 9	N	3		10
*03	376 R	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3 9	N	3		13
-----												
DOC OIL				221884								
STEPHENS, J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	107979	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	1470	PERF.	1064 - 1098
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ENERGYQUEST II, LLC				252020								
MADISON, F.H. "E"		WELL #:		4	RRCID ->	123474	COMPL. DATE	07/19/1981	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2821 - 2824
10	682 #	664	-0-	-18	-0-	155	1	509 3	N	-0-		56
11	660 #	424	-0-	-236	-0-	150	1	274 3	N	-0-		56
12	682 #	511	-0-	-171	-0-	155	1	356 3	N	-0-		56
01	651 #	612	-0-	-39	-0-	155	1	457 3	N	-0-		56
02	599 R	599	-0-	-0-	-0-	155	1	444 3	N	-0-		56
03	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT		56
-----												
THOMPSON				WELL #:	8	RRCID ->	158070	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	2625	PERF. N/A
10	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	3		N	-0-		42
11	150 #	110	-0-	-40	-0-	110	3		N	-0-		42
12	155 #	106	-0-	-49	-0-	106	3		N	-0-		42
01	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-		42
02	112 #	107	-0-	-5	-0-	107	3		N	-0-		42
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		42
-----												
ALLEN, E. A.				WELL #:	2	RRCID ->	165162	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	3384	PERF. 2165 - 2178
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN					
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020									
STOVER, DON		WELL #:		1	RRCID ->	250064	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2112 - 2154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		279 #	247	-0-	-32	-0-	155 1	92 3	N	-0-			-0-
11		270 #	215	-0-	-55	-0-	150 1	65 3	N	-0-			-0-
12		319 R	319	-0-	-0-	-0-	155 1	164 3	N	-0-			-0-
01		292 R	292	-0-	-0-	-0-	155 1	137 3	N	-0-			-0-
02		268 R	268	-0-	-0-	-0-	155 1	113 3	N	-0-			-0-
03		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FURRY PRODUCING COMPANY				291650									
PALMER, T. W.		WELL #:		1 A	RRCID ->	045319	COMPL. DATE	09/21/1960	TOTAL DEPTH	2718	PERF.	2562 - 2680	
10		372 #	350	-0-	-22	-0-	350 2		N	-0-			-0-
11		330 #	323	-0-	-7	-0-	323 2		N	-0-			-0-
12		341 #	16	-0-	-325	-0-	16 2		N	-0-			-0-
01		341 #	248	-0-	-93	-0-	248 2		N	-0-			-0-
02		308 #	281	-0-	-27	-0-	281 2		N	-0-			-0-
03		341 #	253	-0-	-88	-0-	253 2		N	-0-			-0-
-----													
GUTHRIE, HUBERT "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	097640	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	2402 - 2422	
10		124 #	99	-0-	-25	-0-	99 2		N	-0-			-0-
11		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
12		93 #	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-			-0-
01		93 #	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			-0-
02		84 #	58	-0-	-26	-0-	58 2		N	-0-			-0-
03		93 #	47	-0-	-46	-0-	47 2		N	-0-			-0-
-----													
GUTHRIE, HUBERT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	099651	COMPL. DATE	02/28/1982	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2378 - 2411	
10		124 #	99	-0-	-25	-0-	99 2		N	-0-			-0-
11		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
12		93 #	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-			-0-
01		93 #	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			-0-
02		84 #	58	-0-	-26	-0-	58 2		N	-0-			-0-
03		93 #	47	-0-	-46	-0-	47 2		N	-0-			-0-
-----													
HENRY, FORD		WELL #:		1	RRCID ->	111632	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2424 - 2456	
10		217 #	178	-0-	-39	-0-	178 2		N	-0-			-0-
11		210 #	153	-0-	-57	-0-	153 2		N	-0-			-0-
12		186 #	127	-0-	-59	-0-	127 2		N	-0-			-0-
01		186 #	77	-0-	-109	-0-	77 2		N	-0-			-0-
02		168 #	50	-0-	-118	-0-	50 2		N	-0-			-0-
03		186 #	56	-0-	-130	-0-	56 2		N	-0-			-0-
-----													
PALMER, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	117204	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2424 - 2455	
10		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
11		120 #	113	-0-	-7	-0-	113 2		N	-0-			-0-
12		155 #	63	-0-	-92	-0-	63 2		N	-0-			-0-
01		155 #	75	-0-	-80	-0-	75 2		N	-0-			-0-
02		140 #	61	-0-	-79	-0-	61 2		N	-0-			-0-
03		155 #	99	-0-	-56	-0-	99 2		N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
FURRY PRODUCING COMPANY		//CONT.//		291650									
BIBBY, J.C.		WELL #:		6	RRCID ->	152274	COMPL. DATE	12/12/1981	TOTAL DEPTH	2585	PERF.	2470 - 2479	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GAS CORPORATION OF AMERICA				296670									
WILLIAM, "A"		WELL #:		1 A	RRCID ->	204837	COMPL. DATE	07/19/1991	TOTAL DEPTH	1456	PERF.	1370 - 1378	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GERRY-MAC OIL, INC.				302025									
STEWART, CHARLIE L.		WELL #:		2	RRCID ->	138461	COMPL. DATE	05/15/1976	TOTAL DEPTH	1390	PERF.	1326 - 1330	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2013 - PLUGGED 10-23-2013													

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

HALL, MURLIN KEITH				346804									
HALL, C.		WELL #:		2	RRCID ->	141045	COMPL. DATE	03/12/1992	TOTAL DEPTH	544	PERF.	522 - 530	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C.				368312									
STEPHENS, J. B. DR.		WELL #:		8	RRCID ->	197430	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	1495	PERF.	618 - 622	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
HORNER, T. R.				400505								
HORNER, T. R.		WELL #:		1	RRCID ->	161565	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	1896	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JONES, GEORGIA RUTH				442020								
JONES, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	241381	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1762 - 1771	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KLH OIL & GAS, INC.				448810								
TAYLOR, B. L.		WELL #:		4	RRCID ->	103834	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	2135	PERF. 1072 - 1086	
10	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
11	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	2	N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	69	-0-	69	-0-	69	2	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	73	-0-	73	142	73	2	N	-0-		-0-
02	213	R	71	-0-	-142	-0-	71	2	N	-0-		-0-
*03	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-
-----												
PICKETT, G. W.				WELL #:	1	RRCID ->	180805	COMPL. DATE	10/04/1980	TOTAL DEPTH	3158	PERF. 1960 - 1962
10	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-		-0-
11	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-		-0-
12	7	#	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-		-0-
01	7	#	2	-0-	-5	-0-	2	2	N	-0-		-0-
02	6	#	2	-0-	-4	-0-	2	2	N	-0-		-0-
03	6	#	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-		-0-
-----												
PICKETT, G. W. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	181629	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3043	PERF. 2065 - 2067
10	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-		-0-
11	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-		-0-
12	7	#	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-		-0-
01	7	#	2	-0-	-5	-0-	2	2	N	-0-		-0-
02	6	#	2	-0-	-4	-0-	2	2	N	-0-		-0-
03	6	#	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-		-0-
-----												
KEITH D. WILLIAMS				453555								
WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID ->	080424	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	500	PERF. 485 - 490	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
MISSION ENERGY INC.				570410								
TAYLOR				WELL #: 2	RRCID -> 136363	COMPL. DATE 07/06/1979	TOTAL DEPTH 2575	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WATKINS				WELL #: 1	RRCID -> 257968	COMPL. DATE 08/08/1981	TOTAL DEPTH 2730	PERF. 2630 - 2636				
10	279 #	227	-0-	-52	-0-	227 3		N	-0-			-0-
11	270 #	166	-0-	-104	-0-	166 3		N	-0-			-0-
12	279 #	153	-0-	-126	-0-	153 3		N	-0-			-0-
01	279 #	148	-0-	-131	-0-	148 3		N	-0-			-0-
02	224 #	125	-0-	-99	-0-	125 3		N	-0-			-0-
*03	217 #	112	-0-	-105	-0-	112 3		N	-0-			-0-
-----												
P & H ENERGY, INC.				630862								
ORR, HENRY				WELL #: 3	RRCID -> 093957	COMPL. DATE 03/12/1974	TOTAL DEPTH 2580	PERF. 1896 - 1916				
10	248 #	195	-0-	-53	-0-	195 2		N	-0-			-0-
11	240 #	161	-0-	-79	-0-	161 2		N	-0-			-0-
12	217 #	102	-0-	-115	-0-	102 2		N	-0-			-0-
01	217 #	195	-0-	-22	-0-	195 2		N	-0-			-0-
02	168 #	138	-0-	-30	-0-	138 2		N	-0-			-0-
03	186 #	163	-0-	-23	-0-	163 2		N	-0-			-0-
-----												
PETROLIA GROUP, L.L.C.				660810								
BROOKS, D.				WELL #: 3	RRCID -> 095889	COMPL. DATE 09/21/1981	TOTAL DEPTH 612	PERF. N/A				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BROOKS, D.				WELL #: 4	RRCID -> 105612	COMPL. DATE 04/29/1983	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 415 - 623				
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SPIVEY				WELL #: 1	RRCID -> 124630	COMPL. DATE 06/25/1987	TOTAL DEPTH 500	PERF. 420 - 500				
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810										
WALLACE, J.C.		WELL #:		2	RRCID ->	126450	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	886	PERF.	839	-	845
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
									CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	33							-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	33							-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	33							-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	33							-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	33							-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	33							-0-
-----														
SEWARD		WELL #:		2	RRCID ->	126661	COMPL. DATE	02/11/1988	TOTAL DEPTH	1197	PERF.	683	-	687
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----														
WALLACE, J.C.		WELL #:		3	RRCID ->	126940	COMPL. DATE	02/16/1988	TOTAL DEPTH	875	PERF.	831	-	837
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	33							-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	33							-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	33							-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	33							-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	33							-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	33							-0-
-----														
DAVIS, W.B.		WELL #:		5	RRCID ->	127269	COMPL. DATE	04/18/1988	TOTAL DEPTH	1073	PERF.	476	-	480
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----														
DAVIS, M.J.		WELL #:		3	RRCID ->	128284	COMPL. DATE	08/02/1988	TOTAL DEPTH	984	PERF.	938	-	942
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	169							-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	169							-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	169							-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	169							-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	169							-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	169							-0-
-----														
DAVIS, W.B.		WELL #:		3	RRCID ->	129788	COMPL. DATE	08/30/1988	TOTAL DEPTH	1260	PERF.	991	-	1006
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----														
DAVIS, M. J.		WELL #:		4	RRCID ->	130877	COMPL. DATE	08/30/1988	TOTAL DEPTH	530	PERF.	472	-	474
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	169							-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	169							-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	169							-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	169							-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	169							-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	169							-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810								
SEWARD		WELL #:		1	RRCID ->	133758	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	1306	PERF.	1100 - 1306
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HUTCHINSON		WELL #:		4	RRCID ->	140801	COMPL. DATE	01/12/1992	TOTAL DEPTH	796	PERF.	392 - 398
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BROOKS, D.		WELL #:		1	RRCID ->	154385	COMPL. DATE	10/22/1979	TOTAL DEPTH	1696	PERF.	606 - 611
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BROOKS, D.		WELL #:		2	RRCID ->	154405	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	1320	PERF.	1249 - 1254
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MARTIN, WILLIE B.		WELL #:		2	RRCID ->	154406	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	688	PERF.	605 - 614
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	402	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MARTIN, WILLIE B.		WELL #:		3	RRCID ->	154408	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	614	PERF.	0 - 614
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3	-0-			N	-0-		-0-
*02	3 R	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GUTHRIE, R.C.		WELL #:		4	RRCID ->	158652	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	1256	PERF.	1206 - 1210
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN COUNTY REGULAR																
PETROLIA GROUP, L.L.C.																
SEWARD																
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																
//CONT.// 660810																
WELL #: 1A RRCID -> 177286 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
PITCOCK, INC.																
PITCOCK CATTLE COMPANY																
WELL #: 5 RRCID -> 115323 COMPL. DATE 07/29/1974 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2714 - 2719																
10		248 #	180	-0-	-68	-0-	176	2	4	9	N	4				119
11		240 #	163	-0-	-77	-0-	161	2	2	9	N	2				121
12		217 #	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-				121
01		217 #	102	-0-	-115	-0-	100	2	2	9	N	2				123
02		196 #	113	-0-	-83	-0-	109	2	4	9	N	4				127
*03		188 R	188	-0-	-0-	-0-	184	2	4	9	N	4				131
-----																
PITCOCK CATTLE COMPANY																
WELL #: 6 RRCID -> 115324 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 2715																
10		217 #	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-				-0-
11		210 #	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-				-0-
12		186 #	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-				-0-
01		186 #	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-				-0-
02		168 #	97	-0-	-71	-0-	97	2			N	-0-				-0-
*03		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				-0-
-----																
PITCOCK CATTLE COMPANY																
WELL #: 8 RRCID -> 253456 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2706 - 2711																
10		341 #	182	-0-	-159	-0-	182	2			N	-0-				-0-
11		240 #	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-				-0-
12		217 #	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-				-0-
01		186 #	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-				-0-
02		168 #	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-				-0-
*03		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				-0-
-----																
PITCOCK CATTLE COMPANY																
WELL #: 7 RRCID -> 254112 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2710 - 2718																
10		186 #	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-				2
11		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				2
12		186 #	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-				2
01		186 #	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-				2
02		168 #	128	-0-	-40	-0-	128	2			N	-0-				2
*03		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				2
-----																
R & D OPERATING, INC.																
BACON, SUE																
WELL #: 1 RRCID -> 090564 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 970 - 990																
10		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-				-0-
11		90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-				-0-
12		93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-				-0-
01		93 #	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-				-0-
02		84 #	36	-0-	-48	-0-	36	2			N	-0-				-0-
03		93 #	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-				-0-

BROWN COUNTY REGULAR															
R & D OPERATING, INC.															
NICHOLS, SAMMY LEE															
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
//CONT.// 685874															
WELL #: 1 RRCID -> 110336 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 1862 PERF. 1742 - 1750															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----															
HARRIS ESTATE															
WELL #: 2 RRCID -> 116199 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1802 - 1808															
10		62 #	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
11		60 #	58	-0-	-2	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
12		62 #	40	-0-	-22	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
01		80 R	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
02		56 R	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03		62 #	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
-----															
HARRIS ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 122974 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1770 - 1782															
10		93 R	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			72
11		120 #	97	-0-	-23	-0-	-0-	97	2		N	-0-			72
12		124 #	67	-0-	-57	-0-	-0-	67	2		N	-0-			72
01		124 #	48	-0-	-76	-0-	-0-	48	2		N	-0-			72
02		112 #	93	-0-	-19	-0-	-0-	93	2		N	-0-			72
03		93 #	91	-0-	-2	-0-	-0-	91	2		N	-0-			72
-----															
REDWOOD OPERATING, INC.															
HURLBUT, F. J.															
697137															
WELL #: 2 RRCID -> 147937 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2308 - 2316															
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
SHADY OIL CO.															
NEWTON, A. J.															
768360															
WELL #: 6 A RRCID -> 217849 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2316 - 2333															
10		341 #	314	-0-	-27	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
11		330 #	274	-0-	-56	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
12		310 #	270	-0-	-40	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
01		310 #	257	-0-	-53	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
02		280 #	264	-0-	-16	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
03		310 R	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
-----															
NEWTON, A. J.															
WELL #: 3 A RRCID -> 217853 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2240 - 2284															
10		188 R	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
11		180 #	164	-0-	-16	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
12		186 #	162	-0-	-24	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
01		186 #	156	-0-	-30	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
02		168 #	158	-0-	-10	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
03		186 R	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-



BROWN COUNTY REGULAR													
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN													
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360													
NEWTON, A. J. WELL #: 4 A RRCID -> 217854 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2346 - 2354													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-	-0-	
11		120 #	109	-0-	-11	-0-	109	2		N	-0-	-0-	
12		124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-	-0-	
01		124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-	-0-	
02		112 #	105	-0-	-7	-0-	105	2		N	-0-	-0-	
03		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-	-0-	
-----													
SHELTON, TED EDWARD													
SHELTON 775365													
WELL #: 1B RRCID -> 122143 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1568 - 1614													
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
SIMRUS PRODUCTION, LLC													
CLARK, JEAN 784153													
WELL #: 4B RRCID -> 165536 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2588 - 2642													
10		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-	-0-	
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-	
12		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-	-0-	
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-	
02		140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
CLARK, JEAN													
WELL #: 2B RRCID -> 165538 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2588 - 2640													
10		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-	-0-	
11		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-	-0-	
12		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-	-0-	
*01		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-	-0-	
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.													
TURNER, J. B. 806190													
WELL #: 1 RRCID -> 125092 COMPL. DATE 01/21/1957 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2255 - 2271													
10		62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-	-0-	
11		60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-	-0-	
12		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-	-0-	
01		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-	-0-	
02		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-	-0-	
*03		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-	-0-	
-----													
CAMP & PARKS													
WELL #: 3 RRCID -> 125401 COMPL. DATE 12/01/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2362 - 2408													
10		93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-	-0-	
11		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-	-0-	
12		93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-	-0-	
01		93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-	-0-	
02		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-	-0-	
*03		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-	-0-	

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
CAMP&PARKS		WELL #:		4	RRCID ->	125402	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2412 - 2457	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
12	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
01	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
*03	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
-----													
CAMP & PARKS		WELL #:		5	RRCID ->	125403	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2471 - 2504	
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
11	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
12	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
*03	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
-----													
NEWTON		WELL #:		L 1	RRCID ->	128073	COMPL. DATE	07/05/1988	TOTAL DEPTH	2599	PERF.	2208 - 2214	
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
01	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
-----													
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	132382	COMPL. DATE	05/22/1976	TOTAL DEPTH	3151	PERF.	2816 - 2832	
10	341 #	242	-0-	-99	-0-	227	3	15	9	N	14		33
11	357 R	357	-0-	-0-	-0-	349	3	8	9	N	7		40
12	363 R	363	-0-	-0-	-0-	345	3	18	9	N	16		56
01	317 R	317	-0-	-0-	-0-	299	3	18	9	N	16		72
02	336 #	304	-0-	-32	-0-	298	3	6	9	N	5		77
03	372 #	315	-0-	-57	-0-	313	3	2	9	N	2	65 1	14
-----													
WOOD, MAUDIE		WELL #:		1	RRCID ->	151309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2736 - 2796	
10	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			-0-
11	180 #	151	-0-	-29	-0-	151	3		N	-0-			-0-
12	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-
01	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-			-0-
02	168 #	164	-0-	-4	-0-	164	3		N	-0-			-0-
03	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-			-0-
-----													
AVT		WELL #:		1	RRCID ->	251191	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2212 - 2266	
10	310 #	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-			-0-
11	300 #	278	-0-	-22	-0-	278	3		N	-0-			-0-
12	310 #	276	-0-	-34	-0-	276	3		N	-0-			-0-
01	310 #	262	-0-	-48	-0-	262	3		N	-0-			-0-
02	280 #	236	-0-	-44	-0-	236	3		N	-0-			-0-
03	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	3		N	-0-			-0-
-----													
MATSON, P. I.		WELL #:		8	RRCID ->	253396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3104	PERF.	1989 - 2005	
10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
12	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			-0-
01	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02	56 #	10	-0-	-46	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	3				N	-0-			-0-
11	150 #	125	-0-	-25	-0-	125	3				N	-0-			-0-
12	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	3				N	-0-			-0-
01	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3				N	-0-			-0-
02	140 #	127	-0-	-13	-0-	127	3				N	-0-			-0-
*03	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3				N	-0-			-0-

WHITE, C.M. WELL #: 1A RRCID -> 258896 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2466 - 2474

10	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3				N	-0-			-0-
11	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	3				N	-0-			-0-
12	155 #	124	-0-	-31	-0-	124	3				N	-0-			-0-
01	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	3				N	-0-			-0-
02	140 #	118	-0-	-22	-0-	118	3				N	-0-			-0-
03	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3				N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS "A" WELL #: 4 RRCID -> 261145 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1736 - 1806

10	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3				N	-0-			-0-
11	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3				N	-0-			-0-
12	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3				N	-0-			-0-
01	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3				N	-0-			-0-
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3				N	-0-			-0-
*03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3				N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS "A" WELL #: 3 RRCID -> 261723 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1742 - 1750

10	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	3				N	-0-			-0-
11	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3				N	-0-			-0-
12	248 #	211	-0-	-37	-0-	211	3				N	-0-			-0-
01	248 #	145	-0-	-103	-0-	145	3				N	-0-			-0-
02	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3				N	-0-			-0-
*03	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3				N	-0-			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317  
 PITZER, J. E. WELL #: 4A RRCID -> 171479 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 2448 - 2452

10	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2				Y	-0-			-0-
11	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2				Y	-0-			-0-
12	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2				Y	-0-			-0-
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2				Y	-0-			-0-
02	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2				Y	-0-			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT			-0-

PITZER, J. E. WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466

10	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2				Y	-0-			-0-
11	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	2				Y	-0-			-0-
12	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2				Y	-0-			-0-
01	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2				Y	-0-			-0-
02	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2				Y	-0-			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317  
 PITZER, J. E. WELL #: 6A RRCID -> 171481 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2426 - 2434

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2	Y	-0-		-0-			-0-
11	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	2	Y	-0-		-0-			-0-
12	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2	Y	-0-		-0-			-0-
01	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-		-0-			-0-
02	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-		-0-			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-

TABER, ELMER S. 834315  
 TABER WELL #: 2B RRCID -> 124179 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 963 PERF. 959 - 963

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

TEXAS SANDS RESOURCES, LLC 847981  
 THOMASON, WORTH "B" WELL #: 11 RRCID -> 125878 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1550 - 1632

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

CALLOWAY "W" WELL #: 2W RRCID -> 139445 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1258 - 1260

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

THOMAS, LOUIS W. 854100  
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 186689 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2450 - 2540

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

THRIFTY WELL SERVICE, INC. 858317  
 RLC "A" WELL #: RRCID -> 118566 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1928 - 1938

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2012

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
TOMAHAWK PETROLEUM				861695										
RYAN C.				WELL #:	6A	RRCID ->	120863	COMPL. DATE	12/05/1984	TOTAL DEPTH	1257	PERF.	818 -	820
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
-----														
TRAWEEK, J. H.				866595			CNTY: BROWN							
TRAWEEK BMG.				WELL #:	1	RRCID ->	108259	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	900	PERF.	692 -	701
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TRIPLE D OIL & GAS CO., INC.				870398			CNTY: BROWN							
NICHOLS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	223822	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	1952	PERF.	1744 -	1832
10	155 #	143	-0-	-12	-0-	141	2	2	9	N	2			96
11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	N	2			98
12	124 #	94	-0-	-30	-0-	92	2	2	9	N	2			100
01	124 #	105	-0-	-19	-0-	104	2	1	9	N	1			101
*02	112 #	73	-0-	-39	-0-	73	2			N	-0-			101
*03	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			101
-----														
TURNER, RICHARD				874249			CNTY: BROWN							
NOBLE, D. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	099101	COMPL. DATE	03/17/1982	TOTAL DEPTH	1275	PERF.	414 -	417
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NOBLE, D. "B"				874249			CNTY: BROWN							
				WELL #:	3	RRCID ->	110337	COMPL. DATE	06/20/1982	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	440 -	442
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WJH ENERGY, INC.				888225			CNTY: BROWN							
HAYS, TOM "B"				WELL #:	1	RRCID ->	115904	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2208 -	2304
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
11	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
12	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
01	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-			-0-
02	84 #	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-			-0-
*03	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225												
HICKMAN, IDA R. "D" WELL #: 2D RRCID -> 253139 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2265 - 2323												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE				
10		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
11		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
01		31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-		-0-
02		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-0-
*03		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-

HAYS, TOM												
WELL #: 2 RRCID -> 253370 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2293 - 2298												
10		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		-0-
11		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
12		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
01		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
02		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
*03		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-

WATSON, B. G.												
HAYS, TOM												
WELL #: 900500 RRCID -> 119875 COMPL. DATE 09/24/1960 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2289 - 2310												
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2009												

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)												
ANDERSON PRODUCTION												
BURCHAM												
WELL #: 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
022922 RRCID -> 086509 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2879 - 2891												
10		403 N	381	-0-	-22	-0-	381 2		N	-0-		-0-
11		390 N	351	-0-	-39	-0-	351 2		N	-0-		-0-
12		403 N	360	-0-	-43	-0-	360 2		N	-0-		-0-
01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-		-0-
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		-0-
03		372 N	362	-0-	-10	-0-	362 2		N	-0-		-0-

HENSON, M. M.												
WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024												
10		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-		-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		-0-
03		217 N	177	-0-	-40	-0-	177 2		N	-0-		-0-

ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC												
STANLEY, R.												
WELL #: 028757 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032												
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
GEYE WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1427	2	54	9	N	150
11		1530 N	1426	-0-	-104	-0-	1349	2	77	9	N	220
12		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	2	2	9	N	43
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	645	2	19	9	N	60
*02		504 N	504	-0-	-0-	-0-	497	2	7	9	N	66
03		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	66
-----												
BARRON, FRANKLIN 053323												
FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A												
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
FORTNER, ED WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A												
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614												
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-
12		186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-
01		186 N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-
02		112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-
*03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-
-----												
RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A												
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-
*03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-
-----												
HORTON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 078251 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1151 - 1206												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851										
BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-
01		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	49 2		N	-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-
-----										
BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820										
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-
01		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	49 2		N	-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-
-----										
BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850										
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-
01		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	49 2		N	-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-
-----										
RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848										
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-
11		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		N	-0-
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-
02		84 N	78	-0-	-6	-0-	78 2		N	-0-
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-
-----										
BLANSCO OIL & GAS, INC. 075403 PROSISE, J.D. WELL #: 3 RRCID -> 125556 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 1003 - 1008										
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782 GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266										
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		Y	-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-
01		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		Y	-0-
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	43 3		Y	-0-
03		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3		Y	-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC //CONT.// 076782																	
LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
01		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
-----																	
LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306																	
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
01		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
-----																	
SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307																	
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
01		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
-----																	
STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
-----																	
STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050															
LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
11		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BROADWAY PETROLEUM COMPANY, LLC 094868															
WADELL WELL #: 1 RRCID -> 225568 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1376 - 1382															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BURGESS, T. J. ETAL 108290															
THOMAS, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 017409 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 578 - 595															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685															
BOURN WELL #: 3 RRCID -> 124508 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 969 - 973															
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-			-0-
-----															
NEWSOM, MACK WELL #: 4 RRCID -> 125101 COMPL. DATE 08/24/1987 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 966 - 972															
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-			-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-
-----															
THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131909 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 1020 - 1023															
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685																	
THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 2S RRCID -> 132995 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 1123 PERF. 1076 - 1086																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CHAMBERS, R. H. LLC 143549																	
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176																	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CHAMBERS, M. 167048																	
WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A																	
10		403 N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11		390 N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12		403 N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01		341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02		308 N	302	-0-	-6	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			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																	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
COLE, BERT B. "B" 167048																	
WELL #: 2B RRCID -> 085500 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 880 PERF. 342 - 354																	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CONNAWAY OIL & GAS CO. 171415																	
F.S. & D. "A" WELL #: 41 RRCID -> 127156 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1010 - 1016																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
CONNAWAY OIL & GAS CO. //CONT.// 171415												
F S & D "A" WELL #: 42 RRCID -> 127740 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 1158 PERF. 1102 - 1108												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2		N	-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	2		N	-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2		N	-0-
*02		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2		N	-0-
*03		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	1		N	-0-
-----												
F S & D "A" WELL #: 43 RRCID -> 127741 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 1133 PERF. 1074 - 1086												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2		N	-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	2		N	-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2		N	-0-
*02		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2		N	-0-
*03		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	1		N	-0-
-----												
K F O WELL #: 1 RRCID -> 128928 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 1116 - 1122												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2		N	-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	2		N	-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2		N	-0-
*02		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2		N	-0-
*03		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	1		N	-0-
-----												
K F O WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2		N	-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	2		N	-0-
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	2		N	-0-
*02		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2		N	-0-
*03		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	1		N	-0-
-----												
CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CREEK ENERGY, INC. 188579												
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A												
10		341 N	225	-0-	-116	-0-		225	2		N	-0-
11		540 N	358	-0-	-182	-0-		358	2		N	-0-
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2		N	-0-
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-		400	2		N	-0-
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-		506	2		N	-0-
*03		509 N	509	-0-	-0-	-0-		509	2		N	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579  
 CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2		N	-0-			18
11	450 N	253	-0-	-197	-0-	253	2		N	-0-			18
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			18
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			18
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			18
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			18

GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834

10	589 N	373	-0-	-216	-0-	373	2		N	-0-			-0-
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2		N	-0-			-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
02	336 N	130	-0-	-206	-0-	130	2		N	-0-			-0-
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-

SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228

10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848

10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	1016	-0-	-48	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
*03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-			-0-

CWC OIL & GAS, LLC 195804  
 NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-

LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694

10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
CWC OIL & GAS, LLC //CONT.// 195804													
LEWIS, CURTIS WELL #: 5 RRCID -> 100319 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2630 - 2652													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-	-0-	
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-	-0-	
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-	-0-	
01		15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2		N	-0-	-0-	
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-	-0-	
*03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-	-0-	
-----													
LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675													
10		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-	-0-	
11		150 N	100	-0-	-50	-0-	100	2		N	-0-	-0-	
12		155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2		N	-0-	-0-	
01		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-	-0-	
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-	-0-	
*03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-	-0-	
-----													
D & L OPERATING CO. 196477													
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334													
10		124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-	-0-	
11		120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-	-0-	
12		DLQ G-10	86	-0-	86	86	86	1		N	-0-	-0-	
01		DLQ G-10	76	-0-	76	162	76	1		N	-0-	-0-	
02		DLQ G-10	74	-0-	74	236	74	1		N	-0-	-0-	
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	236				N	NO RPT	-0-	
-----													
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296													
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	-0-	
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	-0-	
12		DLQ G-10	84	-0-	84	84	84	1		N	-0-	-0-	
01		DLQ G-10	100	-0-	100	184	100	1		N	-0-	-0-	
02		DLQ G-10	106	-0-	106	290	106	1		N	-0-	-0-	
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	290				N	NO RPT	-0-	
-----													
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284													
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-	-0-	
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	-0-	
12		DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	1		N	-0-	-0-	
01		DLQ G-10	46	-0-	46	106	46	1		N	-0-	-0-	
02		DLQ G-10	55	-0-	55	161	55	1		N	-0-	-0-	
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT	-0-	
-----													
DAVIS, DON H. 203565													
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A													
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
DOC OIL 221884															
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728															
TONGATE, JERRY C. WELL #: 2 RRCID -> 085224 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 2222 PERF. 1784 - 1792															
10	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728															
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	30	-0-	30	90	30	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	20	-0-	20	110	20	2			Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	110					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															
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753															
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828															
10	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728															
MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
*02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ENERGYQUEST II, LLC 252020															
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713															
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
11		210 N	4	-0-	-206	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12		217 N	47	-0-	-170	-0-	47	3			N	-0-			-0-
01		217 N	82	-0-	-135	-0-	82	3			N	-0-			-0-
02		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0															
10		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
11		90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	16	-0-	16	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	30	-0-	30	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	623	-0-	623	-0-	669	3			Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	669				Y	NO RPT			-0-
-----															
KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A															
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-			13
11		60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-			13
12		DLQ G-10	13	-0-	13	-0-	13	3			Y	-0-			13
01		DLQ G-10	25	-0-	25	-0-	38	3	1	9	Y	-0-			14
02		DLQ G-10	546	-0-	546	-0-	584	3			Y	-0-			14
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	584				Y	NO RPT			14
-----															
STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699															
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			109
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			109
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			109
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			109
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			109
03		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			109
-----															
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0															
10		931 N	931	-0-	-0-	-0-	155	1	776	3	N	-0-			-0-
11		870 N	592	-0-	-278	-0-	150	1	442	3	N	-0-			-0-
12		868 N	579	-0-	-289	-0-	155	1	424	3	N	-0-			-0-
01		930 N	841	-0-	-89	-0-	155	1	686	3	N	-0-			-0-
02		816 N	816	-0-	-0-	-0-	155	1	661	3	N	-0-			-0-
03		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020												
MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	961 N	937	-0-	-24	-0-	155	1	782	3	N	-0-	29
11	840 N	579	-0-	-261	-0-	150	1	429	3	N	-0-	29
12	837 N	701	-0-	-136	-0-	155	1	546	3	N	-0-	29
01	930 N	856	-0-	-74	-0-	155	1	701	3	N	-0-	29
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	155	1	678	3	N	-0-	29
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT	29
-----												
MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994												
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51
-----												
BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286												
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-	-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-	-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-	-0-
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-	-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-	-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268												
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-	-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-	-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-	-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-	-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-	-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265												
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-	-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-	-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-	-0-
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-	-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-	-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278												
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-	17
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-	17
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-	17
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-	17
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-	17
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	17
-----												
BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264												
10	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-	-0-
11	480 N	425	-0-	-55	-0-	425	3			N	-0-	-0-
12	496 N	411	-0-	-85	-0-	411	3			N	-0-	-0-
01	465 N	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-	-0-
02	392 N	363	-0-	-29	-0-	363	3			N	-0-	-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020																	
BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026																	
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258																	
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12		186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01		186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02		140 N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276																	
10		310 N	81	-0-	-229	-0-	81	3			N	-0-					20
11		210 N	81	-0-	-129	-0-	81	3			N	-0-					20
12		124 N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					20
01		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					20
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					20
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					20
-----																	
THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276																	
10		341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					51
11		330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					51
12		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					51
01		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					51
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					51
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					51
-----																	
THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284																	
10		217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					37
11		210 N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					37
12		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					37
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					37
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					37
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					37

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS										255500									
ADAMS, B. J. ET UX										WELL #:	1	RRCID ->	017413	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	1048	PERF.	371 - 380
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
FOJTASEK, JOE										275184									
RUGGLES, ALBERT										WELL #:	6	RRCID ->	103923	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	1010	PERF.	868 - 876
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
FORD, C.O.										275626									
FORD, C.O.										WELL #:	1	RRCID ->	075427	COMPL. DATE	12/14/1977	TOTAL DEPTH	1004	PERF.	N/A
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
FURRY, M. M.										291605									
FURRY M.										WELL #:	1	RRCID ->	069575	COMPL. DATE	01/12/1977	TOTAL DEPTH	1679	PERF.	1660 - 1679
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
FURRY PRODUCING COMPANY										291650									
BIBBY, J.C.										WELL #:	4A	RRCID ->	091754	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	2733	PERF.	1843 - 1847
10		O N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
11		O N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
-----																			
BIBBY, J.C.										WELL #:	5	RRCID ->	093668	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	2521	PERF.	1849 - 1854
10		O N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
11		O N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
FURRY PRODUCING COMPANY //CONT.// 291650															
BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
NICHOLS, GLADYS WELL #: 5 RRCID -> 179312 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 1775															
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
*03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
-----															
GAS CORPORATION OF AMERICA 296670															
WILLIAMS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 036712 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 1423 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082															
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978															
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
01		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			-0-
02		56 N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
-----															
WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068															
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-			-0-
*03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
-----															
BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020															
10		155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-			-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-			-0-
02		112 N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-			-0-
*03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082													
BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
-----													
O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048													
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
-----													
WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046													
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
-----													
WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046													
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	2		N	-0-			-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
-----													
O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066													
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
02	56 N	25	-0-	-31	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
-----													
WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048													
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
-----													
WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050													
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2		N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
*03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
GASSIOT HOLDING CORPORATION		//CONT.// 297082		WELL #: 10		RRCID -> 177065		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2	N	-0-			-0-
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	73 2	N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-			-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-			-0-

  

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

  

J.W.S.		427277		WELL #: 2		RRCID -> 115489		COMPL. DATE 03/03/1985		TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1142 - 1156	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

STANLEY, R.		WELL #: 3		RRCID -> 115905		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 1232 PERF. 1132 - 1144			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

STANLEY, R.		WELL #: 4		RRCID -> 115906		COMPL. DATE 03/23/1985		TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1140 - 1161			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

STANLEY, R.		WELL #: 6		RRCID -> 117480		COMPL. DATE 06/25/1985		TOTAL DEPTH 1255 PERF. 1136 - 1164			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 JAM OIL & GAS COMPANY 429615  
 SCOTT, IRVINE D. WELL #: 2 RRCID -> 033562 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

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

KLH OIL & GAS, INC. 448810  
 SMITH, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832

10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
01	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	2		N	-0-			-0-
02	756 N	514	-0-	-242	-0-	514	2		N	-0-			-0-
*03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-

TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807

10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-
01	806 N	747	-0-	-59	-0-	747	2		N	-0-			-0-
02	868 N	578	-0-	-290	-0-	578	2		N	-0-			-0-
*03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-

TAYLOR B.L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

10	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2		N	-0-			-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	189	-0-	189	-0-	189	2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	201	-0-	201	-0-	390	2		N	-0-			-0-
02	586 N	196	-0-	-390	-0-	196	2		N	-0-			-0-
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-

TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A

10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	27	-0-	27	-0-	27	2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	28	-0-	28	-0-	55	2		N	-0-			-0-
02	83 N	28	-0-	-55	-0-	28	2		N	-0-			-0-
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	64	-0-	64	-0-	64	2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	68	-0-	68	-0-	132	2		N	-0-			-0-
02	199 N	67	-0-	-132	-0-	67	2		N	-0-			-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810  
 TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	122	-0-	122	122	122	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	129	-0-	129	251	129	2			N	-0-					-0-
02	377 N	126	-0-	-251	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

LEVISAY OPERATING CO. 498735  
 MITCHAM G.P. WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A

10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

MCBEE, JOHNNY 537720  
 MCBEE, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 100803 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1350 - 1353

10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLATCHY, GARNER 540180  
 MCCLATCHY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A

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

MISSION ENERGY INC. 570410  
 WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497

10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					98
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					98
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					98
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					98
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					98
*03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					98

NEWSOM, MACK 608607  
 NEWSOM, MACK WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971

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



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 NEWTON WELL SERVICE 608620  
 DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		155 N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-			-0-
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
*03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810  
 ADAMS, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 040956 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 971 PERF. N/A

10		14B2 EXT	-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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGGINS N. M. WELL #: 1 RRCID -> 062924 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1654 PERF. N/A

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEACH FRED M. WELL #: 1 D RRCID -> 062925 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1591 - 0

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

NICHOLS O. H. WELL #: 1 RRCID -> 062926 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1596 - 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-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMAS W.G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	610					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	610					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	610					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	610					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	610					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	610					N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810												
WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-	-0-
-----												
WELLS L.D. "A" WELL #: 1 A RRCID -> 064374 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 1700 PERF. N/A												
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MARTIN WILLIE B. WELL #: 1 RRCID -> 068582 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1650 - 1665												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-	-0-
-----												
GROOMS, CLEO -A- WELL #: 1A RRCID -> 073813 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 1721 PERF. N/A												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GROOMS, CLEO -B- WELL #: 1B RRCID -> 073814 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 1736 PERF. N/A												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
NICHOLS, O. H. -A- WELL #: 1A RRCID -> 073928 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GUTHRIE, R.C. WELL #: 1 RRCID -> 081589 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 498 PERF. 460 - 465												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810															
LEACH, FRED M. WELL #: 2 RRCID -> 103515 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1600 - 1734															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PITCOCK, INC. 665870															
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639															
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	66	2	8	9	Y	7			54
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	63	2	7	9	Y	6			60
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	62	2	7	9	Y	6			66
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	52	2	7	9	Y	6			72
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	51	2	4	9	Y	4			76
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	88	2	9	9	Y	8			84
-----															
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624															
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-			1
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-			1
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			1
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			1
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			1
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			1
-----															
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650															
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-			1
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-			1
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			1
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-			1
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	2			N	-0-			1
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			1
-----															
PRAIRIE PRODUCTION 675926															
HERMAN, GEORGE "B" WELL #: 2 RRCID -> 138529 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2635 - 2670															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	147		147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 PROSISE, J. D. 681466  
 PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486

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

R & D OPERATING, INC. 685874  
 ROBERTS, LEE WELL #: 1 RRCID -> 040955 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1207 PERF. N/A

10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-

BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709

10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2	N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2	N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-			-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 3 A RRCID -> 082986 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1575 - 1900

10	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 2	N	-0-			-0-
11	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 2	N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 2A RRCID -> 087859 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1595 - 1700

10	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2	N	-0-			-0-
11	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 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	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 2 RRCID -> 087877 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 1600 - 1720

10	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 2	N	-0-			-0-
11	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2	N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-

-----  
 BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874  
 BOYSEN, S.F. WELL #: 3 RRCID -> 087878 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1550 - 1850

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-

-----  
 T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600

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

-----  
 MITCHELL, L.& P. WELL #: 2 RRCID -> 121052 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1791 - 1852

10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	93 N	49	-0-	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-

-----  
 MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793

10	124 N	114	-0-	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
11	150 N	119	-0-	-0-	-31	-0-	119	2		N	-0-			-0-
12	124 N	81	-0-	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-			-0-
01	124 N	98	-0-	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-

-----  
 HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666

10	124 N	121	-0-	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
03	186 N	115	-0-	-0-	-71	-0-	115	2		N	-0-			-0-

-----  
 RICE DRILLING COMPANY 706685  
 HENDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 084763 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1153 - 1161

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
RICE DRILLING COMPANY //CONT.// 706685																	
HENNDERSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 120865 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 1188 PERF. 1150 - 1155																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RICHARDS, K. S. 707420																	
FORD, A. S., -A- WELL #: 1 RRCID -> 017421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 925 PERF. N/A																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ROSENBERG, EDWARD 728360																	
COLLIER, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 017429 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 1263 PERF. N/A																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111																	
STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SHADY OIL CO. 768360																	
DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360												
DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A												
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		-0-
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-		-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282												
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		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-
*03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
-----												
WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A												
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-0-
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-		-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-		-0-
-----												
WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A												
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2	N	-0-		-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		-0-
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		-0-
*03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		-0-
-----												
NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A												
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-		-0-
-----												
NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-		-0-
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-		-0-
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-		-0-
02		84 N	79	-0-	-5	-0-	79	2	N	-0-		-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360												
NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-	-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 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		28 N	16	-0-	-12	-0-	16 2			N	-0-	-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-	-0-
-----												
NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266												
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-	-0-
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2			N	-0-	-0-
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2			N	-0-	-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2			N	-0-	-0-
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	53 2			N	-0-	-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-	-0-
-----												
SO OPERATING COMPANY 800281												
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955												
10		186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3			N	-0-	-0-
11		150 N	121	-0-	-29	-0-	121 3			N	-0-	-0-
12		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3			N	-0-	-0-
01		155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3			N	-0-	-0-
02		112 N	104	-0-	-8	-0-	104 3			N	-0-	-0-
*03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			N	-0-	-0-
-----												
SOUTHERN GULF ENERGY 803840												
YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 142700 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 1792 PERF. N/A												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190												
FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290												
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3			N	-0-	16
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3			N	-0-	16
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3			N	-0-	16
01		248 N	186	-0-	-62	-0-	186 3			N	-0-	16
02		224 N	179	-0-	-45	-0-	179 3			N	-0-	16
03		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3			N	-0-	16
-----												
HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616												
10		651 N	630	-0-	-21	-0-	630 3			N	-0-	54
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3			N	-0-	54
12		620 N	592	-0-	-28	-0-	583 3	9 9		N	8	62
01		620 N	465	-0-	-155	-0-	458 3	7 9		N	6	68
02		560 N	260	-0-	-300	-0-	260 3			N	-0-	68
03		589 N	484	-0-	-105	-0-	484 3			N	-0-	68



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
-----														
ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A														
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	91	3	3	9	N	3			59
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			59
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	88	3	3	9	N	3			62
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	79	3	4	9	N	4			66
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	79	3	2	9	N	2			68
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	93	3	8	9	N	7			75
-----														
WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A														
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-			-0-
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-			-0-
02	280 N	95	-0-	-185	-0-	95	3			N	-0-			-0-
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A														
10	310 N	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-			-0-
11	330 N	173	-0-	-157	-0-	173	3			N	-0-			-0-
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-			-0-
01	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-			-0-
02	168 N	62	-0-	-106	-0-	62	3			N	-0-			-0-
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
-----														
NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A														
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
-----														
MURPHREE, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A														
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
-----														
DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 2353 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12		155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
*03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
-----																	
WILLIAMS H.C.-B- WELL #: 1 B RRCID -> 058620 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3255 PERF. N/A																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
-----																	
HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A																	
10		186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01		186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03		186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
-----																	
DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A																	
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01		155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02		140 N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
-----																	
WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
-----																	
STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A																	
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11		240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02		224 N	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
-----																	
STEWART BILLY V. WELL #: 1 A RRCID -> 062195 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-

-----  
 BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
 STEWART BILLY V. WELL #: 2 D RRCID -> 062204 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A  
 -----

10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

-----  
 PETROSS T.L. WELL #: 1 C RRCID -> 062690 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A  
 -----

10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2013 - PLUGGED 09-11-2013

-----  
 WILLIAMS H. C. WELL #: 1 D RRCID -> 062827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1105 - 1120  
 -----

10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	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-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

-----  
 MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620  
 -----

10	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

-----  
 DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A  
 -----

10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A														
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-				-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-				-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3		N	-0-				-0-
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3		N	-0-				-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-				-0-
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-				-0-
-----														
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A														
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-				-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-				-0-
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-				-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-				-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-				-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-				-0-
-----														
WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A														
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	343	3	1	9	N	1			45
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	3	1	9	N	1			46
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	229	3	4	9	N	4			50
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	235	3	2	9	N	2			52
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	128	3	2	9	N	2			54
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	244	3	4	9	N	4			58
-----														
WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A														
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-				-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-				-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-				-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-				-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-				-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-				-0-
-----														
WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A														
10	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-				-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-				-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-				-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-				-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	3		N	-0-				-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3		N	-0-				-0-
-----														
WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A														
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	799	3	3	9	N	3			80
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	640	3	7	9	N	6			86
12	713 N	217	-0-	-496	-0-	217	3		N	-0-	77	1		9
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	771	3	1	9	N	1			10
02	616 N	479	-0-	-137	-0-	473	3	6	9	N	5			15
*03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	557	3	1	9	N	1			16
-----														
WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A														
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-				-0-
11	390 N	277	-0-	-113	-0-	277	3		N	-0-				-0-
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-				-0-
01	279 N	186	-0-	-93	-0-	186	3		N	-0-				-0-
02	252 N	205	-0-	-47	-0-	205	3		N	-0-				-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
01	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	3		N	-0-		-0-
02	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3		N	-0-		-0-
03	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3		N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-		-0-
03	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3		N	-0-		-0-
-----												
NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A												
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-		30
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3		N	-0-		30
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-		30
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-		30
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		30
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		30
-----												
NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A												
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		30
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		30
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		30
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-		30
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	3		N	-0-		30
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-		30
-----												
NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A												
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-		-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-		-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-		-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-		-0-
-----												
MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112												
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-		-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
01	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3		N	-0-		-0-
02	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3		N	-0-		-0-
03	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3		N	-0-		-0-
-----												
WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074												
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-		31
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-		31
12	372 N	74	-0-	-298	-0-	74	3		N	-0-		31
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-		31
02	336 N	328	-0-	-8	-0-	328	3		N	-0-		31
*03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	321	3	10 9	N	9		40

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
*03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
-----													
NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430													
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
11		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3		N	-0-			-0-
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
01		155 N	87	-0-	-68	-0-	87 3		N	-0-			-0-
02		140 N	137	-0-	-3	-0-	137 3		N	-0-			-0-
*03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
-----													
BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454													
10		186 N	139	-0-	-47	-0-	139 3		N	-0-			35
11		180 N	85	-0-	-95	-0-	85 3		N	-0-			35
12		155 N	44	-0-	-111	-0-	44 3		N	-0-			35
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			35
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			35
*03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			35
-----													
KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706													
10		527 N	455	-0-	-72	-0-	455 3		N	-0-			24
11		510 N	433	-0-	-77	-0-	433 3		N	-0-			24
12		527 N	387	-0-	-140	-0-	387 3		N	-0-			24
01		465 N	413	-0-	-52	-0-	413 3		N	-0-			24
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			24
*03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			24
-----													
TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320													
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-			6
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			6
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			6
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			6
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			6
*03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			6
-----													
NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721													
10		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3		N	-0-			-0-
11		150 N	125	-0-	-25	-0-	125 3		N	-0-			-0-
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
02		112 N	110	-0-	-2	-0-	110 3		N	-0-			-0-
03		155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
 MAHAFFEY,VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		N	-0-			14
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3		N	-0-			14
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3		N	-0-			14
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3		N	-0-			14
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			14
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			14

COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380

10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		N	-0-			-0-
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	102 3		N	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-			-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-

RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995

10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31 3		N	-0-			-0-
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317  
 WINDHAM, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 065251 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 2502 PERF. N/A

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2		N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537

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

BOWEN, A. J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 TOMCO OIL & GAS INC. 861759  
 FOREMAN, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 069881 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WJH ENERGY, INC. 888225  
 HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A

10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-		-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 2		N	-0-		-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83 2		N	-0-		-0-
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		-0-

EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382

10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-

OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371

10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-

BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404

10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		37
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		37
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		37
01	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		N	-0-		37
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-		37
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		37

SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386

10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		8
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-		8
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-		8
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		8
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 2		N	-0-		8
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		8



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225																	
SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

WEJCO, INC. 906750																	
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

WHITE, L. L. 918440																	
WHITE, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 099155 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1712 - 1785																	
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY 925554																	
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY WELL #: 1 RRCID -> 080990 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 535 PERF. 480 - 484																	
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964																	
MURPHY, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 095163 COMPL. DATE 08/21/1981 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2572 - 2578																	
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

COX 9101417																	
WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403																	
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.//CONT.// 946964																
MURPHY, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-				-0-
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-				-0-
12		442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-				-0-
01		445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
4 J'S PRODUCTION GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 227111 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 1552 PERF. 1397 - 1401																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
3 S PRODUCTION, INC. WILLETT WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970																
10		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-				-0-
11		510 N	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-				-0-
12		527 N	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-				-0-
01		527 N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-				-0-
02		448 N	392	-0-	-56	-0-	392	3			N	-0-				-0-
*03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-				-0-
-----																
7 D OPERATIONS BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322																
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
*03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
-----																
BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334																
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS) 12566 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN																
H. T. & J. A PARTNERSHIP 341570																
CAPPS & LUCAS WELL #: 5 RRCID -> 017443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1426 - 1489																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS) //CONT.// 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															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946															
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 5 RRCID -> 069805 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 1296 PERF. N/A															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 6 RRCID -> 074682 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A															
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-			-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-			-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
-----															
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 8 RRCID -> 119329 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 1271 PERF. 1229 - 1234															
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 9 RRCID -> 119689 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1231 - 1253															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 11 RRCID -> 120869 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1236 - 1256															
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
G. & S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946														
NABERS, IMALOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
-----														
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176														
10		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2		N	-0-			-0-
11		240 N	175	-0-	-65	-0-	175	2		N	-0-			-0-
12		248 N	168	-0-	-80	-0-	168	2		N	-0-			-0-
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
*03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
-----														
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 14 RRCID -> 134068 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 1160 - 1188														
10		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2		N	-0-			-0-
11		270 N	187	-0-	-83	-0-	187	2		N	-0-			-0-
12		279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2		N	-0-			-0-
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
*03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
-----														
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 16 RRCID -> 234134 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 1232 PERF. 1157 - 1185														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082 MCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A														
10		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2		N	-0-			-0-
-----														
SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	4		N	-0-			-0-
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	4		N	-0-			-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	4		N	-0-			-0-
*03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
-----														
NABERS, LYNN, THE ESTATE OF 598675 THOMPSON, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 030599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013														

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810														
MOORE, H. B. -A- WELL #: 1A RRCID -> 041140 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 0 - 1132														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
NEAL, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 041141 COMPL. DATE 06/01/1962 TOTAL DEPTH 1230 PERF. N/A														
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MOORE, H. B., -A- WELL #: 2 RRCID -> 041332 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1135 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MOORE, H. B., -C- WELL #: 1 RRCID -> 041333 COMPL. DATE 10/25/1966 TOTAL DEPTH 1201 PERF. N/A														
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MOORE, H. B. WELL #: 2 C RRCID -> 041413 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ADAMS, B. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042571 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1170 PERF. N/A														
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RICE I. G. WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A														
*10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810												
MCCLELLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 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
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HEWGLEY, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 070944 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
ADAMS, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 071386 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1048 PERF. N/A												
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
ADAMS, WESLEY -A- WELL #: 1A RRCID -> 075432 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A												
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209												
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MILLER CLAY,O "A" WELL #: 2 RRCID -> 097436 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 1212 - 1218												
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CLARK, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 099055 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1195 - 1213												
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
R & D OPERATING, INC. 685874															
GENTRY, D. S. WELL #: 1 RRCID -> 036108 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252															
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-			-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
01		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-			-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
03		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			-0-
-----															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317															
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158															
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168															
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170															
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A															
10		93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.//										12570 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN		
WILSON RANCH										930205					
WILSON, H. E. "159"										WELL #:	4	RRCID -> 111489	COMPL. DATE 00/00/1983	TOTAL DEPTH 1375	PERF. 1259 - 1269
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
WILSON, H. E. "159"										WELL #:	3	RRCID -> 112337	COMPL. DATE 06/14/1984	TOTAL DEPTH 1360	PERF. 1267 - 1285
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS)										12573 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: BROWN		
CARSON, ROBERT L. ESTATE										136250					
HONEA, L. J.										WELL #:	1	RRCID -> 017473	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1381 - 1534
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
R & D OPERATING, INC.										685874					
BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #:	1	RRCID -> 017461	COMPL. DATE 01/30/1941	TOTAL DEPTH 1508	PERF. N/A
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		-0-				
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-		-0-				
12	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	2	N	-0-		-0-				
01	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2	N	-0-		-0-				
02	252 N	185	-0-	-67	-0-	185	2	N	-0-		-0-				
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-		-0-				
BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #:	2	RRCID -> 017462	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1571 - 1582
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-		-0-				
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-				
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2	N	-0-		-0-				
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2	N	-0-		-0-				
02	140 N	100	-0-	-40	-0-	100	2	N	-0-		-0-				
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-				
BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #:	1A	RRCID -> 017480	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1399 - 1500
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-		-0-				
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-		-0-				
12	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2	N	-0-		-0-				
01	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	2	N	-0-		-0-				
02	280 N	216	-0-	-64	-0-	216	2	N	-0-		-0-				
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532

10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2				N	-0-					-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-					-0-
12	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2				N	-0-					-0-
01	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2				N	-0-					-0-
02	168 N	129	-0-	-39	-0-	129	2				N	-0-					-0-
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2				N	-0-					-0-

BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2				N	-0-					-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2				N	-0-					-0-
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2				N	-0-					-0-
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2				N	-0-					-0-
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	86	2				N	-0-					-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2				N	-0-					-0-

WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499

10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2				N	-0-					-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2				N	-0-					-0-
12	372 N	267	-0-	-105	-0-	267	2				N	-0-					-0-
01	341 N	224	-0-	-117	-0-	224	2				N	-0-					-0-
02	308 N	232	-0-	-76	-0-	232	2				N	-0-					-0-
*03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2				N	-0-					-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190  
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750

10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3				N	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3				N	-0-					-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3				N	-0-					-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3				N	-0-					-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3				N	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3				N	-0-					-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720

10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3				N	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3				N	-0-					-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3				N	-0-					-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3				N	-0-					-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3				N	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3				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 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	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	EOM BALANCE
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-				-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-				-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-				-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-				-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-

SMITH, BROOK WELL #: 1 RRCID -> 017474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754

10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-				-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-				-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-				-0-
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-				-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-				-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-				-0-

SMITH, BROOK WELL #: 2 RRCID -> 017478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1739

10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-				-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-				-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-				-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-				-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-				-0-

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

10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-				-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-				-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-				-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-				-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-				-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-				-0-

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

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

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

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

BRUNER (MARBLE FALLS)		12620 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD		
HYER,NA & CJ ALDENHOVEN TRUSTS		421353								
ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #: 1		RRCID -> 077347		COMPL. DATE 01/31/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4776 - 4837		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		-0-
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		-0-
-----										
ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #: 2		RRCID -> 077348		COMPL. DATE 03/05/1978		TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912		
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		-0-
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-		-0-
-----										
ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #: 5		RRCID -> 079665		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660		
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-		-0-
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-		-0-
-----										
BRYCE (DUFFER CHERT)		12769 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
PETEX		659782								
STOUARD UNIT 5		WELL #: 5		RRCID -> 140035		COMPL. DATE 07/06/1985		TOTAL DEPTH 4646 PERF. 4134 - 4150		
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		59
11	240 N	155	-0-	-85	-0-	155 2	N	-0-		59
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2	N	-0-		59
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 2	N	-0-		59
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		59
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		59
-----										
BUCK CREEK (CONGLOMERATE)		12885 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999								
HARRINGTON, C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 144746		COMPL. DATE 11/30/1992		TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4069 - 4080		
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		-0-
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-		-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-		-0-
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3	N	-0-		-0-
02	728 N	555	-0-	-173	-0-	555 3	N	-0-		-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BUCK CREEK (MARBLE FALLS)		12885 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690								
HICKMAN, MELISSA		WELL #: 3		RRCID -> 260654		COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4564 - 4587		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25

BUCK RANCH (ATOKA)			12889 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
DIXON, R. MCFARLAND			221423										
DIXON			WELL #:	1	RRCID ->	070327	COMPL. DATE	06/09/1990	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	4602 - 4612	
M	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	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIXON			WELL #:	2	RRCID ->	071284	COMPL. DATE	05/10/1977	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	N/A	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIXON			WELL #:	3	RRCID ->	075116	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4993 - 5039	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONCRIEF, C. B.			574775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
MONCRIEF RANCH HEADQUATERS			17V										
MONCRIEF RANCH HEADQUATERS			WELL #:	17V	RRCID ->	239820	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3424 - 3528	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OXXN			630579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
MCFARLAND J			1										
MCFARLAND J			WELL #:	1	RRCID ->	070335	COMPL. DATE	01/24/1977	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	N/A	
10	651 N	563	-0-	-88	-0-	563	2		N	-0-			-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
02	616 N	487	-0-	-129	-0-	487	2		N	-0-			-0-
03	589 N	411	-0-	-178	-0-	411	2		N	-0-			-0-

BUCK RANCH (STRAWN)			12889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
MONCRIEF, C. B.			574775										
J. M. RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	072734	COMPL. DATE	10/27/1975	TOTAL DEPTH	5778	PERF.	N/A	
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	103	1	381	2	N	-0-		-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	132	1	336	2	N	-0-		-0-
12	496 N	303	-0-	-193	-0-	79	1	224	2	N	-0-		-0-
01	496 N	296	-0-	-200	-0-	34	1	262	2	N	-0-		-0-
02	448 N	409	-0-	-39	-0-	154	1	255	2	N	-0-		-0-
*03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	157	1	339	2	N	-0-		-0-

BUCK RANCH (STRAWN) MONCRIEF, C. B. MONCRIEF RANCH		//CONT.// 12889 500 //CONT.// 574775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
		WELL #: 11 C		RRCID -> 084371		COMPL. DATE 05/17/1979		TOTAL DEPTH 3118		PERF. 2001 - 2371						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
PICKARD UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 156977		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 1744 - 1994				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
PICKARD UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 160874		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1740 - 1764				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
OXXN HUDSON "A"				WELL #: 1		RRCID -> 077683		COMPL. DATE 01/20/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1813 - 1830				
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		N	-0-					-0-
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-					-0-
12	2387	N	1937	-0-	-450	-0-	1937	2		N	-0-					-0-
01	2232	N	1795	-0-	-437	-0-	1795	2		N	-0-					-0-
02	2156	N	1958	-0-	-198	-0-	1958	2		N	-0-					-0-
*03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-					-0-
-----																
KIMBALL, C.W. UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 078256		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1815 - 1820				
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-					-0-
11	780	N	701	-0-	-79	-0-	701	2		N	-0-					-0-
12	930	N	557	-0-	-373	-0-	557	2		N	-0-					-0-
01	775	N	602	-0-	-173	-0-	602	2		N	-0-					-0-
02	644	N	471	-0-	-173	-0-	471	2		N	-0-					-0-
*03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-					-0-
-----																
WESTERN PRODUCTION COMPANY BUCK RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 068189		COMPL. DATE 10/14/1975		TOTAL DEPTH 2848		PERF. N/A				
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	-0-				-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	10	1	99	2	N	-0-				-0-
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	7	1	73	2	N	-0-				-0-
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	10	1	106	2	N	-0-				-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	8	1	85	2	N	-0-				-0-
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	N	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.//		12889	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
WESTERN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		912205											
BUCK RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	069513	COMPL. DATE	03/29/1976	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	1912	-	0	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

-----															
BUCK RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	072824	COMPL. DATE	07/03/1977	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	N/A			
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

-----															
BRADFORD, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	072929	COMPL. DATE	08/21/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	N/A			
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	227	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	217	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217 N	161	-0-	-56	-0-	-0-	13	1	148	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	-0-	20	1	209	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224 N	184	-0-	-40	-0-	-0-	16	1	168	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	225	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

-----															
BUCK RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	074291	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL DEPTH	2808	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	8	-0-	8	-0-	-0-	8	1	7	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8 X	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

-----															
ATWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	160871	COMPL. DATE	11/09/1996	TOTAL DEPTH	1873	PERF.	1744	-	1750	
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	183	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	73	-0-	-51	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	196 N	88	-0-	-108	-0-	-0-	8	1	80	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

-----															
BUCK RANCH (STRAWN, LO.)		12889		600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655													
LANGSTON		WELL #:		1	RRCID ->	084196	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3471	-	3504	
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

-----														
BUCK RANCH (STRAWN, LO.)		//CONT.//		12889 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER				
MONCRIEF, C. B.				574775										
MONCRIEF RANCH				WELL #:	11 T	RRCID ->	081301	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 2356 - 2371		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	132 1	322 2	N	-0-			-0-	
11		150 N	26	-0-	-124	-0-	26 1		N	-0-			-0-	
12		496 N	3	-0-	-493	-0-	3 1		N	-0-			-0-	
01		465 N	10	-0-	-455	-0-	10 1		N	-0-			-0-	
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14 1		N	-0-			-0-	
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
WESTERN PRODUCTION COMPANY				912205										
BUCK RANCH				WELL #:		15		RRCID ->	078796	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2426 - 2445
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	26 1	278 2	N	-0-			-0-	
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	27 1	264 2	N	-0-			-0-	
12		341 N	219	-0-	-122	-0-	18 1	201 2	N	-0-			-0-	
01		310 N	256	-0-	-54	-0-	22 1	234 2	N	-0-			-0-	
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	28 1	297 2	N	-0-			-0-	
*03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	26 1	264 2	N	-0-			-0-	
-----														
BUCKNER (BEND)				12950 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PARKER			
CUNDIFF OPERATING COMPANY				194515										
NASH				WELL #:		1		RRCID ->	082702	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	5086	PERF. 4406 - 4420
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			15	
11		180 N	143	-0-	-37	-0-	143 3		N	-0-			15	
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			15	
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			15	
02		140 N	13	-0-	-127	-0-	13 3		N	-0-			15	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15	
-----														
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
HARRISON				WELL #:		1		RRCID ->	078656	COMPL. DATE	05/14/1978	TOTAL DEPTH	4624	PERF. 4568 - 4578
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-	
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-	
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-	
*01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
BUCKNER (MARBLE FALLS)				12950 400		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
BIRD				WELL #:		2		RRCID ->	092009	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5308 - 5398
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			2	
11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			2	
12		434 N	378	-0-	-56	-0-	378 2		N	-0-			2	
01		403 N	361	-0-	-42	-0-	361 2		N	-0-			2	
02		364 N	321	-0-	-43	-0-	321 2		N	-0-			2	
*03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			2	
-----														
BIRD				WELL #:		3		RRCID ->	096243	COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 3570 - 3672
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

-----																
BUCKNER (STRAWN)																
CUNDIFF OPERATING COMPANY																
CARTWRIGHT																
21950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																
194515																
WELL #: 1 RRCID -> 083617 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 1737 - 1747																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
DIAMOND S ENERGY COMPANY																
MORGAN, J. W.																
217005																
WELL #: 1 RRCID -> 084278 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1544 - 2508																
10		279 N	225	-0-	-54	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
11		270 N	107	-0-	-163	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
*03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
-----																
ANDREWS																
WELL #: 1 RRCID -> 087170 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1596 - 2530																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																
PHOENIX FAMILY GROUP																
252131																
WELL #: 1 RRCID -> 205799 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 1674 - 1680																
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC																
STEPHENS																
448761																
WELL #: 1 RRCID -> 083618 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 1870 - 1877																
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																
STEPHENS "A"																
WELL #: 1 RRCID -> 083619 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 1608 - 1613																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
HARRISON		WELL #:		2	RRCID ->	083573	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	1700 PERF. 1453 - 1462	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HITT, G.L.		WELL #:		1	RRCID ->	083616	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	4850 PERF. 1521 - 1526	
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-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HARRISON		WELL #:		3	RRCID ->	084818	COMPL. DATE	09/30/1979	TOTAL DEPTH	5285 PERF. 2590 - 2600	
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-	-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-	-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-	-0-
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-	-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
E&M CATTLE CO, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	112970	COMPL. DATE	12/02/1978	TOTAL DEPTH	5140 PERF. 1526 - 1560	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
EVANS, FRANK		WELL #:		1R	RRCID ->	113952	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	5250 PERF. 1503 - 1510	
10	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-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942								
GANKY				WELL #: 6	RRCID -> 194971	COMPL. DATE 12/10/2002	TOTAL DEPTH 3503	PERF. 1980	- 1990			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1593 X	262	-0-	-1331	-0-	262 3		N	-0-			-0-
11	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
12	403 X	400	-0-	-3	-0-	400 3		N	-0-			-0-
01	403 X	243	-0-	-160	-0-	243 3		N	-0-			-0-
02	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-
*03	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			-0-
-----												
GANKY				WELL #: 2	RRCID -> 196063	COMPL. DATE 06/06/2003	TOTAL DEPTH 2540	PERF. 1280	- 1286			
10	4266 X	862	-0-	-3404	-0-	862 3		N	-0-			-0-
11	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-			-0-
12	899 X	831	-0-	-68	-0-	831 3		N	-0-			-0-
01	868 X	799	-0-	-69	-0-	799 3		N	-0-			-0-
02	784 X	761	-0-	-23	-0-	761 3		N	-0-			-0-
03	868 X	862	-0-	-6	-0-	862 3		N	-0-			-0-
-----												
XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
WHITEHEAD				WELL #: 1	RRCID -> 083472	COMPL. DATE 10/03/1978	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2480	- 2556			
10	217 N	136	-0-	-81	-0-	136 2		N	-0-			-0-
11	180 N	75	-0-	-105	-0-	75 2		N	-0-			-0-
12	155 N	1	-0-	-154	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
-----												
JORDAN, J B				WELL #: 1	RRCID -> 083936	COMPL. DATE 09/22/1978	TOTAL DEPTH 5254	PERF. 1452	- 1461			
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DIAMOND "M"				WELL #: 1	RRCID -> 091752	COMPL. DATE 05/28/1980	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 2444	- 2519			
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-			-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BUFFALO HILL (CONGL.)				13117 075	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.				053974								
HILL, J. W.				WELL #: 2	RRCID -> 181605	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 4269	PERF. 3980	- 3990			
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	300 1	1251 2	Y	-0-			-0-
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	269 1	1209 2	Y	-0-			-0-
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	187 1	1372 2	Y	-0-			-0-
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	302 1	1272 2	Y	-0-			-0-
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	271 1	1165 2	Y	-0-			-0-
*03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	285 1	1324 2	Y	-0-			-0-

BUFFALO HILL (CONGL.)		//CONT.//		13117 075	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
MARJAC OIL COMPANY, INC.		2574		526262							
BLACK 23		WELL #:		1	RRCID -> 260690	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4038 - 4058
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 X	3020	-0-	-80	-0-	3020	2	N	-0-		-0-
11	3000 X	2574	-0-	-426	-0-	2574	2	N	-0-		-0-
12	3100 X	3031	-0-	-69	-0-	3031	2	N	-0-		-0-
01	3100 X	2786	-0-	-314	-0-	2786	2	N	-0-		-0-
02	2772 X	2622	-0-	-150	-0-	2622	2	N	-0-		-0-
*03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2	N	-0-		-0-
WAPITI OPERATING, LLC		895805			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
BLACK BROTHERS		WELL #:		6A	RRCID -> 251310	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4060 - 4067
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
BURCHARD (CADDO)		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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2010											
BURKETT, S. (DUFFER)		13563 500			ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478									
BOYLE, J C		WELL #:		1	RRCID -> 080806	COMPL. DATE	10/01/1978	TOTAL DEPTH	3262	PERF.	3249 - 3257
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BURKETT, SW. (DUFFER)		13565 500			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN		
RIMFIRE RESOURCES, LLC		712263									
GOULD, OSCAR		WELL #:		1	RRCID -> 107035	COMPL. DATE	04/20/1983	TOTAL DEPTH	3501	PERF.	3362 - 3374
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GOULD, OSCAR		WELL #:		03	RRCID -> 110726	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	3307 - 3322
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	728	3	2 9	Y	2	29
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	466	3	2 9	Y	2	31
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	747	3	3 9	Y	3	34
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	465	3	4 9	Y	4	38
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	589	3	3 9	Y	3	41
*03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	780	3	2 9	Y	2	43

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLEMAN							
RIMFIRE RESOURCES, LLC		//CONT.// 712263														
GOULD, OSCAR		WELL #: 4		RRCID -> 117253		COMPL. DATE 06/25/1985			TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3224 - 3243							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	153	3	1	9	Y	1				26	
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	Y	1				27	
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	92	3	2	9	Y	2				29	
01	155 N	78	-0-	-77	-0-	75	3	3	9	Y	3				32	
02	140 N	76	-0-	-64	-0-	75	3	1	9	Y	1				33	
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	59	3	1	9	Y	1				34	
-----																
GOULD, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 117806		COMPL. DATE 08/15/1985			TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 3316							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
-----																
GOULD, OSCAR		WELL #: 5		RRCID -> 122429		COMPL. DATE 10/23/1986			TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3220 - 3326							
10	775 N	744	-0-	-31	-0-	741	3	3	9	Y	3				32	
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	636	3	2	9	Y	2				34	
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	617	3	2	9	Y	2				36	
01	744 N	530	-0-	-214	-0-	527	3	3	9	Y	3				39	
02	588 N	448	-0-	-140	-0-	446	3	2	9	Y	2				41	
03	620 N	334	-0-	-286	-0-	332	3	2	9	Y	2				43	
-----																
GOULD, OSCAR		WELL #: 6		RRCID -> 125984		COMPL. DATE 11/20/1987			TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3326 - 3336							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
GOULD, OSCAR		WELL #: 7		RRCID -> 131399		COMPL. DATE 07/21/1989			TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3293 - 3313							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478														
KNOX, E. L., DR.		WELL #: 1		RRCID -> 038809		COMPL. DATE 04/02/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3362							
10	403 N	201	-0-	-202	-0-	201	2			N	-0-				-0-	
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-				-0-	
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-				-0-	
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-				-0-	
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-				-0-	
03	434 N	194	-0-	-240	-0-	194	2			N	-0-				-0-	

-----														
BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
HENDERSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046107 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 3341 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----														
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-	14
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-	14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
-----														
HENDERSON WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 056940 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----														
DEVANNEY, MARCIA WELL #: 1 RRCID -> 058306 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----														
DEVANNEY, MARCIA WELL #: 2 RRCID -> 074401 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A														
10	279	N	73	-0-	-206	-0-	-0-	73	2			N	-0-	-0-
11	270	N	208	-0-	-62	-0-	-0-	208	2			N	-0-	-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-	-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-	-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	-0-	188	2			N	-0-	-0-
*03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-	-0-
-----														
HENDERSON, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 082453 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304														
10	496	N	374	-0-	-122	-0-	-0-	374	2			N	-0-	-0-
11	420	N	330	-0-	-90	-0-	-0-	330	2			N	-0-	-0-
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	-0-	336	2			N	-0-	-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-	-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-	-0-
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-	-0-
-----														
HENDERSON, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 083567 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 3328														
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-	37
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-	37
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-	37
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	-0-	435	2			Y	-0-	37
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	-0-	412	2			Y	-0-	37
*03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	Y	1	38
-----														
HENDERSON, W.C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 084731 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310														
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-	13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478									
HENNDERSON,W.C. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	084822	COMPL. DATE	10/11/1979	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3244 - 3254	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2		Y	-0-			10
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	Y	1		11
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	Y	1		12
01	496 N	346	-0-	-150	-0-	342	2	4	9	Y	4		16
*02	588 N	360	-0-	-228	-0-	357	2	3	9	Y	3		19
*03	341 N	260	-0-	-81	-0-	258	2	2	9	Y	2		21
-----													
PORTER, J. T.		WELL #:		1	RRCID ->	097378	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3200 - 3240	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
HENNDERSON, WILLIE		WELL #:		1D	RRCID ->	098533	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	700	PERF.	463 - 541	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HENNDERSON, WILLIE		WELL #:		4	RRCID ->	110498	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	3288 - 3303	
10	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2		N	-0-			-0-
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	2		N	-0-			-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
-----													
COWAN, W.T. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	123703	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3225 - 3230	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
-----													
HENNDERSON, W.C.		WELL #:		1	RRCID ->	124176	COMPL. DATE	04/16/1987	TOTAL DEPTH	3567	PERF.	3286 - 3296	
10	682 N	429	-0-	-253	-0-	429	2		Y	-0-			6
11	600 N	510	-0-	-90	-0-	510	2		Y	-0-			6
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		Y	-0-			6
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		Y	-0-			6
02	476 N	471	-0-	-5	-0-	471	2		Y	-0-			6
*03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	Y	1		7
-----													
HENNDERSON, W.C.		WELL #:		2	RRCID ->	124727	COMPL. DATE	06/18/1987	TOTAL DEPTH	3623	PERF.	3304 - 3314	
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-			6
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2		Y	-0-			6
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			6
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-			6
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		Y	-0-			6
*03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	Y	1		7

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478							
HENNDERSON, W.C.		WELL #:		3	RRCID ->	124798	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 3338 - 3348
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	Y	-0-			7
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	Y	-0-			7
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	Y	-0-			7
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	Y	-0-			7
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	Y	-0-			7
*03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	279 2	1 9 Y	1			8
-----											
HENNDERSON, W.C.		WELL #:		5	RRCID ->	125243	COMPL. DATE	09/02/1987	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3340 - 3350
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	Y	-0-			43
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	Y	-0-			43
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	Y	-0-			43
01	248 N	199	-0-	-49	-0-	198 2	1 9 Y	1			44
02	252 N	201	-0-	-51	-0-	201 2	Y	-0-			44
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	283 2	6 9 Y	5			49
-----											
HENNDERSON, W.H.		WELL #:		3	RRCID ->	125558	COMPL. DATE	10/20/1987	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3312 - 3327
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	Y	-0-			7
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	Y	-0-			7
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	Y	-0-			7
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 2	Y	-0-			7
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	Y	-0-			7
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	258 2	1 9 Y	1			8
-----											
HENNDERSON, W.C.		WELL #:		7	RRCID ->	125623	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3368 - 3378
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
KEARLEY		WELL #:		2	RRCID ->	125889	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	3675	PERF. 3370 - 3377
10	806 N	366	-0-	-440	-0-	366 2	Y	-0-			-0-
11	450 N	340	-0-	-110	-0-	340 2	Y	-0-			-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	Y	-0-			-0-
01	372 N	325	-0-	-47	-0-	325 2	Y	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	Y	-0-			-0-
*03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	Y	-0-			-0-
-----											
KEARLEY		WELL #:		4	RRCID ->	125941	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3370 - 3378
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2	Y	-0-			-0-
11	750 N	590	-0-	-160	-0-	590 2	Y	-0-			-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	Y	-0-			-0-
01	775 N	550	-0-	-225	-0-	550 2	Y	-0-			-0-
02	560 N	349	-0-	-211	-0-	349 2	Y	-0-			-0-
*03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2	Y	-0-			-0-
-----											
HENNDERSON, W.C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	126773	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3637	PERF. 3298 - 3308
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	Y	-0-			29
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	Y	-0-			29
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	Y	-0-			29
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	Y	-0-			29
02	616 N	577	-0-	-39	-0-	577 2	Y	-0-			29
*03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2	Y	-0-			29

-----																	
BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN																	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478																	
HENDERSON, W.C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127462 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 3335																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
10		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
11		870 N	778	-0-	-92	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
12		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
01		899 N	669	-0-	-230	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
02		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
03		837 N	779	-0-	-58	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
-----																	
MILLER/DEVANNY WELL #: 1 RRCID -> 128232 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3292 - 3302																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128930 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3346 - 3356																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129217 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3348 - 3358																	
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
11		390 N	295	-0-	-95	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
01		589 N	508	-0-	-81	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
02		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
*03		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
-----																	
ALLEN, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 129402 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 3236 - 3244																	
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	208	2	44	9	N	40	167	1			30
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	203	2	50	9	N	45					75
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	197	2	54	9	N	49					124
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	216	2	58	9	N	53					177
02		224 N	171	-0-	-53	-0-	120	2	51	9	N	46	170	1			53
03		248 N	200	-0-	-48	-0-	143	2	57	9	N	52					105
-----																	
HENDERSON, W.C. "C" WELL #: 2 RRCID -> 130364 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3374 - 3379																	
10		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					52
11		990 N	969	-0-	-21	-0-	969	2			Y	-0-					52
12		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					52
01		1395 N	862	-0-	-533	-0-	862	2			Y	-0-					52
02		896 N	759	-0-	-137	-0-	759	2			Y	-0-					52
*03		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					52
-----																	
HENDERSON, W.C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 131619 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3336 - 3346																	
10		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					2
11		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					2
12		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					2
01		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					2
02		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					2
*03		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					2



OIL AND GAS DIVISION

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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BURKETT, SW (DUFFER)		//CONT.//		13565	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478											
MILLER/DEVANNEY		WELL #:		2	RRCID ->	156216	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3534	PERF.	3271	-	3277	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
DEVANNEY, MARCIA		WELL #:		3	RRCID ->	222211	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3350	-	3362	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BURKETT, SW (DUFFER, GAS)				13565	600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478											
NEWTON		WELL #:		3	RRCID ->	086822	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	3418	PERF.	3200	-	3220	
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-				-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-				-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-				-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-				-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-				-0-
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	-0-	342	2		N	-0-				-0-
-----															
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MCCLURE, C. C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	164775	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	2306	-	2314	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BOWDEN, C. D.		WELL #:		1	RRCID ->	197446	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	3501	PERF.	2823	-	2880	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		6	RRCID -> 131185	COMPL. DATE	04/28/1989	TOTAL DEPTH	2073	PERF.	1824 - 1934
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		282 N	282	-0-	-0-	43 1	239 3	N	-0-		-0-
11		271 N	271	-0-	-0-	42 1	229 3	N	-0-		-0-
12		279 N	234	-0-	-45	24 1	210 3	N	-0-		-0-
01		279 N	207	-0-	-72	19 1	188 3	N	-0-		-0-
02		252 N	231	-0-	-21	20 1	211 3	N	-0-		-0-
03		248 N	218	-0-	-30	18 1	200 3	N	-0-		-0-
-----											
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		4	RRCID -> 131742	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	1770 - 1860
10		279 N	264	-0-	-15	38 1	226 3	N	-0-		-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	36 1	212 3	N	-0-		-0-
12		279 N	171	-0-	-108	17 1	154 3	N	-0-		-0-
01		279 N	175	-0-	-104	16 1	159 3	N	-0-		-0-
02		224 N	148	-0-	-76	11 1	137 3	N	-0-		-0-
03		186 N	181	-0-	-5	14 1	167 3	N	-0-		-0-
-----											
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		7	RRCID -> 131841	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1926 - 1987
10		465 N	365	-0-	-100	74 1	291 3	N	-0-		-0-
11		420 N	334	-0-	-86	70 1	264 3	N	-0-		-0-
12		403 N	375	-0-	-28	61 1	314 3	N	-0-		-0-
01		372 N	286	-0-	-86	49 1	237 3	N	-0-		-0-
02		339 N	339	-0-	-0-	46 1	293 3	N	-0-		-0-
03		372 N	330	-0-	-42	49 1	281 3	N	-0-		-0-
-----											
LONG RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 131910	COMPL. DATE	08/23/1989	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1880 - 1990
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		8	RRCID -> 132708	COMPL. DATE	11/15/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1920 - 2048
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LONG RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 132922	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	1893 - 2043
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LONG RANCH		WELL #:		13	RRCID -> 158848	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	1793 - 1803
10		279 N	267	-0-	-12	38 1	229 3	N	-0-		-0-
11		270 N	247	-0-	-23	36 1	211 3	N	-0-		-0-
12		248 N	197	-0-	-51	20 1	177 3	N	-0-		-0-
01		285 N	285	-0-	-0-	26 1	259 3	N	-0-		-0-
02		281 N	281	-0-	-0-	21 1	260 3	N	-0-		-0-
*03		257 N	257	-0-	-0-	19 1	238 3	N	-0-		-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555												
LONG RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	160787	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	1808 - 1880				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	162998	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	1782 - 1947				
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	157	3	N	-0-				-0-
11	180 N	104	-0-	-76	-0-	-0-	37	1	67	3	N	-0-				-0-
12	186 N	125	-0-	-61	-0-	-0-	37	1	88	3	N	-0-				-0-
01	217 N	91	-0-	-126	-0-	-0-	33	1	58	3	N	-0-				-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	-0-	28	1	53	3	N	-0-				-0-
03	124 N	61	-0-	-63	-0-	-0-	30	1	31	3	N	-0-				-0-
-----																
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	163564	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3725	PERF.	1812 - 1913				
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	-0-	68	1	249	3	N	-0-				-0-
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	-0-	68	1	247	3	N	-0-				-0-
12	341 N	219	-0-	-122	-0-	-0-	46	1	173	3	N	-0-				-0-
01	310 N	250	-0-	-60	-0-	-0-	47	1	203	3	N	-0-				-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	265	3	N	-0-				-0-
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	215	3	N	-0-				-0-
-----																
LONG RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	177069	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3679	PERF.	1846 - 1880				
10	837 N	754	-0-	-83	-0-	-0-	131	1	623	3	N	-0-				-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	594	3	N	-0-				-0-
12	806 N	758	-0-	-48	-0-	-0-	101	1	657	3	N	-0-				-0-
01	744 N	720	-0-	-24	-0-	-0-	89	1	631	3	N	-0-				-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	718	3	N	-0-				-0-
03	744 N	724	-0-	-20	-0-	-0-	79	1	645	3	N	-0-				-0-
-----																
BURLESON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	178939	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	2146	PERF.	1864 - 1916				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
LONG RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	179115	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	3582	PERF.	1909 - 1927				
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	-0-	72	1	273	3	N	-0-				-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	279	3	N	-0-				-0-
12	341 N	90	-0-	-251	-0-	-0-	33	1	57	3	N	-0-				-0-
01	341 N	42	-0-	-299	-0-	-0-	28	1	14	3	N	-0-				-0-
02	336 N	61	-0-	-275	-0-	-0-	27	1	34	3	N	-0-				-0-
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	283	3	N	-0-				-0-
-----																
LONG RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	243306	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	1984 - 2010				
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	465	3	N	-0-				-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	412	3	N	-0-				-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	389	3	N	-0-				-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	393	3	N	-0-				-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	441	3	N	-0-				-0-
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	-0-	56	1	358	3	N	-0-				-0-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964														
MCCLURE, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 164778 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2350 - 2374														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		465 N	338	-0-	-127	-0-	338	3		N	-0-			-0-
11		420 N	286	-0-	-134	-0-	286	3		N	-0-			-0-
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
01		341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3		N	-0-			-0-
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
*03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	347	3	37 9	N	34			34

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
ANTLE OPERATING, INC. 026646														
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 204661 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4191 - 4212														
10		372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2		N	-0-			115
11		360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2		N	-0-			115
12		403 N	332	-0-	-71	-0-	298	2	34 9	N	31			146
01		372 N	270	-0-	-102	-0-	270	2		N	-0-			146
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			146
*03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			146

LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 209199 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4198 - 4228														
10		341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2		N	-0-			-0-
11		330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2		N	-0-			-0-
12		341 N	270	-0-	-71	-0-	270	2		N	-0-			-0-
01		341 N	245	-0-	-96	-0-	245	2		N	-0-			-0-
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
*03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-

LOCKHART "A" WELL #: 1 RRCID -> 212630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4177 - 4199														
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			42
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			42
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			42
01		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-			42
02		168 N	159	-0-	-9	-0-	159	2		N	-0-			42
*03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			42

BROOKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212970 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4100 - 4106														
10		341 N	71	-0-	-270	-0-	71	2		N	-0-			35
11		360 N	58	-0-	-302	-0-	58	2		N	-0-			35
12		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2		N	-0-			35
01		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			35
02		56 N	26	-0-	-30	-0-	26	2		N	-0-			35
*03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			35

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 212973 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4161 - 4166														
10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
12		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
02		504 N	490	-0-	-14	-0-	490	2		N	-0-			-0-
*03		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-



BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
CUMMING COMPANY, INC. THE				194204										
STUART BARNETT "61"		WELL #:		12	RRCID ->	255379	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	4036 - 4060		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-			-0-
11	2010 X	1916	-0-	-94	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
12	2077 X	1634	-0-	-443	-0-	1634	2			N	-0-			-0-
01	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1810	-0-	1810	1810	1810	2			N	-0-			-0-
03	0 X NO RPT		-0-	-0-	1810					N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690										
HINKSON, WILLIAM		WELL #:		6	RRCID ->	253409	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	4244 - 4286		
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	3	N	-0-			35
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	5	1	76	3	N	-0-			35
12	124 N	88	-0-	-36	-0-	11	1	77	3	N	-0-			35
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	14	1	62	3	N	-0-			35
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-			35
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	3	N	-0-			35

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
RITCHIE, J.P.		WELL #:		1	RRCID ->	130994	COMPL. DATE	03/30/1989	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	4358 - 4526		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
CRAWFORD, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	134069	COMPL. DATE	03/19/1990	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4392 - 4524		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2007														

ALLEN, C. E.				1	RRCID ->	136834	COMPL. DATE	12/11/1990	TOTAL DEPTH	4840	PERF.	4212 - 4400		
10	1302 N	1154	-0-	-148	-0-	1125	3	29	9	N	26			58
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1083	3	61	9	N	55			113
12	1178 N	824	-0-	-354	-0-	824	3			N	-0-			113
01	1147 N	841	-0-	-306	-0-	823	3	18	9	N	16			129
*02	1064 N	516	-0-	-548	-0-	516	3			N	-0-			129
*03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1168	3	3	9	N	3			132

HARDONCOURT, FRANCES				1	RRCID ->	148296	COMPL. DATE	12/01/1989	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	4281 - 4439		
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			14
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			14
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			14
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-			14
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	245	3			N	-0-			14
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			14

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
HARDENCOURT, FRANCES B		WELL #:		1	RRCID ->	176809	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4389 - 4544
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		248 N	201	-0-	-47	-0-	200 3	1 9	N	1	132	
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-	132	
12		217 N	131	-0-	-86	-0-	131 3		N	-0-	132	
01		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-	132	
02		168 N	153	-0-	-15	-0-	153 3		N	-0-	132	
*03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	182 3	3 9	N	3	135	

VERITAS ENERGY, LLC				884589								
MCMURREY RANCH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267508	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	4499	PERF.	4644 - 6240
10		25854 X	15701	-0-	-10153	-0-	15603 3	98 9	N	89	208	
11		22470 X	10517	-0-	-11953	-0-	10476 3	41 9	N	37	85	160 1
12		21452 X	7912	-0-	-13540	-0-	7908 3	4 9	N	4	89	
01		18135 X	11140	-0-	-6995	-0-	11117 3	23 9	N	21	110	
02	DLQ	G-10	10874	-0-	10874	10874	10839 3	35 9	N	32	142	
03	DLQ	G-10	14849	-0-	14849	25723	14816 3	33 9	N	30	172	

BURT & CODY (BEND CONGL.)				13914 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	126495	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	3767	PERF.	3130 - 3149
PERRIN, H.L.												
10		248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2		N	-0-	29	
11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-	29	
12		248 N	218	-0-	-30	-0-	218 2		N	-0-	29	
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-	29	
02		224 N	178	-0-	-46	-0-	171 2	7 9	N	6	35	
03		217 N	211	-0-	-6	-0-	204 2	7 9	N	6	41	

RED GAP OIL & GAS LLC				697026								
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	122362	COMPL. DATE	08/21/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3092 - 3103
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-	-0-	
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-	-0-	
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-	-0-	
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOVE, MELVA		WELL #:		1	RRCID ->	124177	COMPL. DATE	01/02/1987	TOTAL DEPTH	3566	PERF.	3056 - 3068
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-	-0-	
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-	-0-	
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-	-0-	
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNY KAY-KAY		WELL #:		1	RRCID ->	131914	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3050 - 3060
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-	-0-	
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-	-0-	
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-	-0-	
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
BURT & CODY (BEND CONGL.) //CONT.// 13914 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589												
LAKE PERRIN WELL #: 1 RRCID -> 145284 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3006 - 3018												
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-		48
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-		48
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-		48
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-		48
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-		48
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		Y	-0-		48
LAKE PERRIN WELL #: 2 RRCID -> 157594 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3018 - 3030												
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-		-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-		-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-		-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-		-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		Y	-0-		-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												
10	2582 R	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3		N	-0-		-0-
11	2260 R	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3		N	-0-		-0-
12	2232 R	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3		N	-0-		-0-
01	2126 R	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3		N	-0-		-0-
02	2013 R	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		N	-0-		-0-
*03	2256 R	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3		N	-0-		-0-
BUTLER (CONGL.) 14014 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND												
ANDERSON PRODUCTION 022922												
COVINGTON-WEEKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126191 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3168 - 3492												
10	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-		33
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-		33
12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		N	-0-		33
01	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2		N	-0-		33
02	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-		33
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2		N	-0-		33
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
LINEHAN WELL #: 1 RRCID -> 125390 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3264 - 3274												
10	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		N	-0-		11
11	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2		N	-0-		11
12	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-		11
01	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-		11
02	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-		11
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2		N	-0-		11
ALLEN HEIRS- ROBINSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 125622 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 3274 - 3282												
10	186 N	60	-0-	-126 B	-0-	60	2		N	-0-		-0-
11	150 N	120	-0-	-30 B	-0-	120	2		N	-0-		-0-
12	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2		N	-0-		-0-
01	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-		-0-
02	112 N	101	-0-	-11 B	-0-	101	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-		-0-



BUTLER (CONGL.)		//CONT.//		14014 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: EASTLAND					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741								
ALLEN HEIRS-ROBINSON A		WELL #:		2	RRCID ->	127753	COMPL. DATE	07/01/1988	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3288 - 3298
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10	992 N	815	-0-	-177 B	-0-	815 2	N	-0-				-0-
11	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 2	N	-0-				-0-
12	961 N	207	-0-	-754 B	-0-	207 2	N	-0-				-0-
01	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2	N	-0-				-0-
02	700 N	279	-0-	-421 B	-0-	279 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 2	N	-0-				-0-
BUTTRAM (HARKEY)				14060 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN					
ANTLE OPERATING, INC.				026646								
WILLIAMS, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	266031	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	3104 - 3112
10	2511 #	1442	-0-	-1069	-0-	1442 2	N	-0-				55
11	2430 #	1005	-0-	-1425	-0-	1005 2	N	-0-				55
12	2015 #	461	-0-	-1554	-0-	319 2	N	129	142 9			184
01	2015 #	1645	-0-	-370	-0-	1593 2	N	47	52 9			231
02	1400 #	1151	-0-	-249	-0-	1107 2	N	40	44 9			271
03	1457 #	1222	-0-	-235	-0-	1216 2	N	5	6 9	190 1		86
BYLER H (MARBLE FALLS)				14147 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BROWN					
HALL, MURLIN KEITH				346804								
HALL		WELL #:		1	RRCID ->	137155	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2307 - 2354
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
NEWTON WELL SERVICE				608620								
MAYFIELD, C. W.		WELL #:		1	RRCID ->	142522	COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL DEPTH	2793	PERF.	2282 - 2330
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				38
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				38
WJH ENERGY, INC.				888225								
NORTH EMMONS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	136604	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2380 - 2390
10	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 2	Y	-0-				130
11	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54 2	Y	-0-				130
12	DLQ G-10	50	-0-	50 B	50	50 2	Y	-0-				130
01	DLQ G-10	26	-0-	26 B	76	26 2	Y	-0-				130
02	DLQ G-10	45	-0-	45 B	121	45 2	Y	-0-				130
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				121								
*03	181 N	60	-0-	-121 B	-0-	60 2	Y	-0-				130

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.// 14147 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225												
NORTH EMMONS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 141960		COMPL. DATE 08/20/1989		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 2394 - 2408				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			Y	-0-			120
11	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			Y	-0-			120
12	DLQ G-10	50	-0-	50 B	50	50	2			Y	-0-			120
01	DLQ G-10	26	-0-	26 B	76	26	2			Y	-0-			120
02	DLQ G-10	45	-0-	45 B	121	45	2			Y	-0-			120
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				121										
*03	181 N	60	-0-	-121 B	-0-	60	2			Y	-0-			120
-----														
BYLER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143286		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 2705		PERF. 2340 - 2380				
10	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2			N	-0-			21
11	6 N	6	-0-	-0 B	-0-	6	2			N	-0-			21
12	6 N	6	-0-	-0 B	-0-	6	2			N	-0-			21
01	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-			21
02	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2			N	-0-			21
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	7 N	7	-0-	-0 B	-0-	7	2			N	-0-			21
-----														
BYLER, H.		WELL #: 1		RRCID -> 239419		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 2814		PERF. 2362 - 2378				
10	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	7 N	7	-0-	-0 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
-----														
HYDEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 262341		COMPL. DATE 06/15/1989		TOTAL DEPTH 2474		PERF. 2360 - 2410				
10	36 N	36	-0-	-0 B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0 B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0 B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0 B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	40 N	40	-0-	-0 B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
-----														
BYRNES (DUFFER)		14170 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH						
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC.		424211												
GREENWAY		WELL #: 1 H		RRCID -> 212651		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 4069		PERF. 4576 - 5652				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH						
REEVES, J. M. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 096648		COMPL. DATE 06/17/1980		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 3255 - 3366				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
BYRNES (DUFFER)			//CONT.//		14170 300	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ERATH				
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.			//CONT.//		559355										
REEVES, J. M. "A"			WELL #:		1	RRCID ->	096649	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3261 - 3388			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PALMIGO OIL CO.					637375										
BAYS			WELL #:		3	RRCID ->	092353	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	3706	PERF. 3574 - 3644			
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	N	2			61
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	N	2			63
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	N	2			65
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	N	2			67
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
-----															
SKYBRIDGE ENERGY LLC					786419										
BROWN, T. W.			WELL #:		2	RRCID ->	088209	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3618	PERF. 3389 - 3533			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ROBINSON, T. C.			WELL #:		1	RRCID ->	088213	COMPL. DATE	08/12/1979	TOTAL DEPTH	3544	PERF. 3311 - 3454			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SIMMS			WELL #:		1	RRCID ->	090151	COMPL. DATE	09/23/1980	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3058 - 3068			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GARY, S. E.			WELL #:		2	RRCID ->	098458	COMPL. DATE	06/23/1980	TOTAL DEPTH	3428	PERF. 3215 - 3334			
10		21 R	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-			5
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

BYRNES (DUFFER) //CONT.// 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH  
 SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419  
 RAMSEUR WELL #: 1 RRCID -> 124930 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3346 - 3474

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 154767 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

10	148	20	-0-	-128	-0-	20	2			N	-0-					57
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					57
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					57
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					57
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					57
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					57

NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 224208 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 3564 PERF. 3296 - 3404

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

UNITED OPERATING, LLC 877448  
 DUVALLE WELL #: 1 RRCID -> 194215 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 1403 - 1428

*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					157
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					160
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31417 11/01/2013

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 HUMP OIL, INC. 413190  
 OWEN, JAMES STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 130958 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3137 - 3226

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED 04/21/1997

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265  
 DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 158044 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 3898 PERF. 3112 - 3117

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
BURLERSON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		2	RRCID ->	146237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3005	- 3268
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2108 N	1965	-0-	-143	-0-	303 1	1662 3	N	-0-			-0-
11	2160 N	1905	-0-	-255	-0-	300 1	1605 3	N	-0-			-0-
12	2077 N	1587	-0-	-490	-0-	185 1	1402 3	N	-0-			-0-
01	1953 N	1338	-0-	-615	-0-	145 1	1193 3	N	-0-			-0-
02	1792 N	1587	-0-	-205	-0-	140 1	1447 3	N	-0-			-0-
*03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	150 1	1526 3	N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707				TOTAL DEPTH 3800			PERF. 3086	- 3098
BALL		WELL #:		16	RRCID ->	197334	COMPL. DATE	08/20/2003				
10	1023 N	964	-0-	-59	-0-	964 2		N	-0-			1
11	990 N	904	-0-	-86	-0-	904 2		N	-0-			1
12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2		N	-0-			1
01	1023 N	957	-0-	-66	-0-	957 2		N	-0-	1 1		-0-
02	896 N	852	-0-	-44	-0-	852 2		N	-0-			-0-
*03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1129 2	8 9	N	7	7 1		-0-

BALL		WELL #:		22	RRCID ->	226666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3723	PERF. 3084	- 3111
10	1054 N	996	-0-	-58	-0-	996 2		N	-0-			1
11	990 N	977	-0-	-13	-0-	977 2		N	-0-			1
12	1023 N	841	-0-	-182	-0-	841 2		N	-0-			1
01	1054 N	932	-0-	-122	-0-	932 2		N	-0-	1 1		-0-
02	952 N	773	-0-	-179	-0-	773 2		N	-0-			-0-
*03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	902 2	6 9	N	5	5 1		-0-

BALL		WELL #:		19	RRCID ->	226667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3092	- 3130
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 2		N	-0-			-0-
11	360 N	315	-0-	-45	-0-	315 2		N	-0-			-0-
12	341 N	287	-0-	-54	-0-	287 2		N	-0-			-0-
01	372 N	317	-0-	-55	-0-	317 2		N	-0-			-0-
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	279 2		N	-0-			-0-
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	321 2	2 9	N	2	2 1		-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965				TOTAL DEPTH 3496			PERF. 3058	- 3108
LONG, C.B.		WELL #:		3	RRCID ->	131757	COMPL. DATE	03/26/1985				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35

LONG, C. B.		WELL #:		5	RRCID ->	141016	COMPL. DATE	08/05/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3014	- 3053
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194

C. B. LONG, (MARBLE FALLS) TRACER OPERATING, INC. LONG, C.B.		//CONT.// 14195 500 //CONT.// 863965		ASSOCIATED		CAPACITY			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
UPHAM OIL & GAS COMPANY LONG, LOLITA		878925		WELL #: 3		RRCID -> 132675		COMPL. DATE 11/22/1989			TOTAL DEPTH 3889 PERF. 454 - 456			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
LONG, C. B. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175404		COMPL. DATE 11/07/1986			TOTAL DEPTH 3920 PERF. N/A					
10	DLQ G-10	367	-0-	367	1263	150	1	217	3	Y	-0-			9
11	1630 N	367	-0-	-1263	-0-	178	1	189	3	Y	-0-			9
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	63	1	243	3	Y	-0-			9
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	64	1	290	3	Y	-0-			9
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	90	1	227	3	Y	-0-			9
*03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	126	1	240	3	Y	-0-			9
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC LONG RANCH		882575		WELL #: 6101		RRCID -> 204786		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3541 - 3562			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
3 B ENTERPRISES, INC. WILLIAMS		953632		WELL #: 1		RRCID -> 212398		COMPL. DATE 09/13/2005			TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3318 - 3328			
10	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-			-0-
11	690 N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-			-0-
12	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-			-0-
01	713 N	655	-0-	-58	-0-	655	2			N	-0-			-0-
02	616 N	520	-0-	-96	-0-	520	2			N	-0-			-0-
03	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-			-0-
C. B. PROCTOR (LAKE SAND) PUREX ENERGY LLC PROCTOR		14196 500 683054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO					
WELL #: 3		RRCID -> 246469		COMPL. DATE 10/25/2008			TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3960 - 3970							
10	1209 N	1000	-0-	-209	-0-	1000	2			N	-0-			23
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			23
12	0 N	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-					N	NO RPT			23
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

-----												
C.J. (CONGLOMERATE)												
BORDERLINE OPERATING CORP.												
CUMMING-REAGAN "11"												
14294 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
082999												
WELL #: 4T RRCID -> 173128 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3740 - 3751												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-			-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-			-0-
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-			-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
C.M. (MISSISSIPPIAN)												
DELTA OIL & GAS LTD.												
COPELAND-MITCHELL "M"												
14314 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
213703												
WELL #: B 1 RRCID -> 109344 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4423 - 4436												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
C.M. (RANGER SAND)												
DELTA OIL & GAS LTD.												
COPELAND-MITCHELL "J"												
14314 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
213703												
WELL #: 1 RRCID -> 120740 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3973 - 3977												
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	762	3	3 9 N	3			67
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-			67
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-			67
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	847	3	1 9 N	1			68
02	728 N	438	-0-	-290	-0-	438	3	N	-0-			68
03	775 N	383	-0-	-392	-0-	383	3	N	-0-			68
-----												
C & P (LAKE)												
SNYDER DRILLING CORP.												
SNYDER MINERAL TRUST "26"												
14363 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD												
799880												
WELL #: C 1 RRCID -> 050113 COMPL. DATE 03/12/1971 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 0 - 4078												
10	1488 N	802	-0-	-686	-0-	801	2	1 9 N	1			179
11	1560 N	423	-0-	-1137	-0-	422	2	1 9 N	1			180
12	1488 N	439	-0-	-1049	-0-	438	2	1 9 N	1			181
01	806 N	405	-0-	-401	-0-	404	2	1 9 N	1			182
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-			182
*03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2	N	-0-			182
-----												
C.PURKISS(DUFFER)												
KING ENERGY RESOURCES												
POPE												
14366 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
465526												
WELL #: 1 RRCID -> 105627 COMPL. DATE 05/22/1983 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3898 - 3922												
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			17
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			17
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-			17
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			17
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			17
*03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			17
-----												
POPE												
WELL #: 3 RRCID -> 111046 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3852 - 3864												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

C. PURKISS (DUFFER)		//CONT.//		14366 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN					
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526								
PILLANS		WELL #:		1	RRCID ->	112981	COMPL. DATE	09/17/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3849 - 3864
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
01	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 2		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
*03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
-----												
TATOM, FREDDY		WELL #:		1	RRCID ->	191366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3850 - 3860
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CABBAGE PATCH (ATOKA)		14425 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491										
JORDAN		WELL #:		1	RRCID ->	078864	COMPL. DATE	06/05/1978	TOTAL DEPTH	5735	PERF.	3578 - 4058
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-			36
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-			36
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-			36
01	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1022 2		N	-0-			36
02	1008 N	873	-0-	-135	-0-	873 2		N	-0-			36
03	1209 N	1087	-0-	-122	-0-	1087 2		N	-0-			36
-----												
TIMMONS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	089810	COMPL. DATE	01/11/1980	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3110 - 3569
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-			-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
-----												
JEFFERSON		WELL #:		1	RRCID ->	102364	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	3178 - 3182
10	2697 X	2301	-0-	-396	-0-	2301 2		N	-0-			-0-
11	2460 N	2147	-0-	-313	-0-	2147 2		N	-0-			-0-
12	2418 N	2254	-0-	-164	-0-	2254 2		N	-0-			-0-
01	2294 N	2130	-0-	-164	-0-	2130 2		N	-0-			-0-
02	2016 N	1819	-0-	-197	-0-	1819 2		N	-0-			-0-
03	2263 N	1623	-0-	-640	-0-	1623 2		N	-0-			-0-
-----												
WOODY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	118200	COMPL. DATE	09/12/1985	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	3284 - 3297
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-



CABBAGE PATCH (ATOKA 3600) 14425 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153740 COMPL. DATE 02/12/1994 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 3610 - 3632

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-			-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-			-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-			-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-			-0-
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	458 2	N	-0-			-0-
03	558 N	538	-0-	-20	-0-	538 2	N	-0-			-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
D-MIL PRODUCTION, INC. 196830  
DALTON, B. WELL #: 1 RRCID -> 086634 COMPL. DATE 01/20/1979 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5163 - 5721

10	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152 2	N	-0-		-0-
11	150 N	149	-0-	-1	B	-0-	149 2	N	-0-		-0-
12	155 N	151	-0-	-4	B	-0-	151 2	N	-0-		-0-
01	155 N	150	-0-	-5	B	-0-	150 2	N	-0-		-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	155 N	153	-0-	-2	B	-0-	153 2	N	-0-		-0-

GIANT NRG CO., LP 302592  
MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121004 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5072 - 5084

10	434 N	140	-0-	-294	B	-0-	78 1	62 2	N	-0-	-0-
11	270 N	134	-0-	-136	B	-0-	75 1	59 2	N	-0-	-0-
12	248 N	124	-0-	-124	B	-0-	78 1	46 2	N	-0-	-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	77 1	94 2	N	-0-	-0-
02	112 N	95	-0-	-17	B	-0-	70 1	25 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	78 1	145 2	N	-0-	-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
GANDEE RANKIN WELL #: 1 RRCID -> 078629 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5442 - 5464

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078631 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5036 - 5175

10	31 N	22	-0-	-9	B	-0-	22 2		N	-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	B	-0-	22 2		N	-0-	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	B	-0-	23 2		N	-0-	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	B	-0-	22 2		N	-0-	-0-
02	28 N	19	-0-	-9	B	-0-	19 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2		N	-0-	-0-

WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084715 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5062 - 5285

10	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190 2		N	-0-	-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189 2		N	-0-	-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210 2		N	-0-	-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203 2		N	-0-	-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	217 N	183	-0-	-34	B	-0-	183 2		N	-0-	-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		//CONT.//		14425 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER						
MKS NATURAL GAS COMPANY		//CONT.//		518491									
SAVAGE		WELL #:		1 L	RRCID ->	098618	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	5492 - 5497	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	CODE	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
JORDAN				WELL #:	2	RRCID ->	103154	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	5593	PERF. 5340 - 5344	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	30 7		-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2013 - PLUGGED 01-18-2013													
-----													
DILL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	104765	COMPL. DATE	03/21/1983	TOTAL DEPTH	5573	PERF. 5252 - 5261	
10	62 N	59	-0-	-3	B	-0-	59 2	N	-0-			-0-	
11	60 N	59	-0-	-1	B	-0-	59 2	N	-0-			-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 2	N	-0-			-0-	
01	62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61 2	N	-0-			-0-	
02	56 N	52	-0-	-4	B	-0-	52 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
03	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 2	N	-0-			-0-	
-----													
GANDEE RANKIN				WELL #:	2	RRCID ->	107044	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	5526	PERF. 5406 - 5416	
10	186 N	163	-0-	-23	B	-0-	163 2	N	-0-			-0-	
11	150 N	140	-0-	-10	B	-0-	140 2	N	-0-			-0-	
12	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147 2	N	-0-			-0-	
01	155 N	141	-0-	-14	B	-0-	141 2	N	-0-			-0-	
02	140 N	120	-0-	-20	B	-0-	120 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
*03	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229 2	N	-0-			-0-	
-----													
WISE EXPLORATION LINDSAY UNIT				932980	WELL #:	1	RRCID ->	089219	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5280 - 5287
10	868 N	600	-0-	-268	B	-0-	600 2	N	-0-			-0-	
11	750 N	115	-0-	-635	B	-0-	115 2	N	-0-			-0-	
12	682 N	145	-0-	-537	B	-0-	145 2	N	-0-			-0-	
01	776 N	776	-0-	-0-	B	-0-	776 2	N	-0-			-0-	
02	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
*03	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412 2	N	-0-			-0-	
-----													
CADDO (CONGLOMERATE)				14481 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.				213703									
GEORGE LEE				WELL #:	1	RRCID ->	104556	COMPL. DATE	02/25/1983	TOTAL DEPTH	4136	PERF. 4024 - 4027	
10	31 N	12	-0-	-19		-0-	12 3	Y	-0-			-0-	
11	27 N	27	-0-	-0-		-0-	27 3	Y	-0-			-0-	
12	31 N	12	-0-	-19		-0-	12 3	Y	-0-			-0-	
01	28 N	28	-0-	-0-		-0-	28 3	Y	-0-			-0-	
02	28 N	12	-0-	-16		-0-	12 3	Y	-0-			-0-	
*03	32 N	32	-0-	-0-		-0-	32 3	Y	-0-			-0-	

CADDO (CONGLOMERATE)		//CONT.// 14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 238275		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3892 - 3895	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3224 #	3119	-0-	-105	-0-	3119 3	N	-0-			-0-
11	3317 R	3317	-0-	-0-	-0-	3317 3	N	-0-			-0-
12	3317 R	3317	-0-	-0-	-0-	3317 3	N	-0-			-0-
01	3317 #	3108	-0-	-209	-0-	3108 3	N	-0-			-0-
02	3441 R	3441	-0-	-0-	-0-	3441 3	N	-0-			-0-
*03	3894 R	3894	-0-	-0-	-0-	3894 3	N	-0-			-0-
-----											
KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3902 - 3905	
10	5270	5138	-0-	-132	-0-	5121 3	N	15			167
11	5100	4623	-0-	-477	-0-	4622 3	N	1			168
12	5270	4811	-0-	-459	-0-	4811 3	N	-0-			168
01	5270	4445	-0-	-825	-0-	4445 3	N	-0-			168
02	4648 #	3579	-0-	-1069	-0-	3579 3	N	-0-			168
03	5146 #	4315	-0-	-831	-0-	4315 3	N	-0-			168
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 245542		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3911 - 3926	
10	1581 #	487	-0-	-1094	-0-	487 3	N	-0-			-0-
11	1530 #	1519	-0-	-11	-0-	1519 3	N	-0-			-0-
12	1519 #	497	-0-	-1022	-0-	497 3	N	-0-			-0-
01	1519 #	408	-0-	-1111	-0-	408 3	N	-0-			-0-
02	1428 #	340	-0-	-1088	-0-	340 3	N	-0-			-0-
03	1581 #	348	-0-	-1233	-0-	348 3	N	-0-			-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 245653		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3864 - 3883	
10	4309 #	3960	-0-	-349	-0-	3960 3	N	-0-			-0-
11	3960 #	3671	-0-	-289	-0-	3671 3	N	-0-			-0-
12	3906 #	3802	-0-	-104	-0-	3802 3	N	-0-			-0-
01	3968 #	3584	-0-	-384	-0-	3584 3	N	-0-			-0-
02	3584 #	3339	-0-	-245	-0-	3339 3	N	-0-			-0-
03	3968 #	3690	-0-	-278	-0-	3690 3	N	-0-			-0-
-----											
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3939 - 3958	
10	2387 #	1178	-0-	-1209	-0-	1178 3	N	-0-			-0-
11	2310 #	1069	-0-	-1241	-0-	1069 3	N	-0-			-0-
12	2325 #	1034	-0-	-1291	-0-	1034 3	N	-0-			-0-
01	2232 #	1055	-0-	-1177	-0-	1055 3	N	-0-			-0-
02	1120 #	963	-0-	-157	-0-	963 3	N	-0-			-0-
03	1178 #	977	-0-	-201	-0-	977 3	N	-0-			-0-
-----											
ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4010 - 4025	
10	1358 R	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3	N	-0-			-0-
11	1530 #	1219	-0-	-311	-0-	1219 3	N	-0-			-0-
12	1581 #	1165	-0-	-416	-0-	1165 3	N	-0-			-0-
01	1581 #	1167	-0-	-414	-0-	1167 3	N	-0-			-0-
02	1232 #	921	-0-	-311	-0-	921 3	N	-0-			-0-
03	1364 #	1112	-0-	-252	-0-	1112 3	N	-0-			-0-

CADDO (CONGLOMERATE) DH OPERATING, INC. NEWELL 114-A		//CONT.//	14481 150 216737	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2	N	-0-			-0-
11		270 N	182	-0-	-88	-0-	182 2	N	-0-			-0-
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-			-0-
01		248 N	214	-0-	-34	-0-	214 2	N	-0-			-0-
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-			-0-
03		279 N	218	-0-	-61	-0-	218 2	N	-0-			-0-
-----												
CADDO (DUFFER) DELTA OIL & GAS LTD. REMINGTON HEIRS			14481 200 213703	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	95 3	1 9	Y	1		3
11		90 N	69	-0-	-21	-0-	65 3	4 9	Y	4		7
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	214 3	8 9	Y	7	10 1	4
01		93 N	59	-0-	-34	-0-	57 3	2 9	Y	2		6
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	234 3	3 9	Y	3		9
03		217 N	98	-0-	-119	-0-	95 3	3 9	Y	3	5 1	7
-----												
GRAY, JOHN ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 102852	COMPL. DATE 11/15/1982	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3859	-		3864		
10		1770 R	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3		Y	-0-		-0-
11		1827 R	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3		Y	-0-		-0-
12		1829 #	1814	-0-	-15	-0-	1814 3		Y	-0-		-0-
01		1829 #	1708	-0-	-121	-0-	1708 3		Y	-0-		-0-
02		1891 R	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3		Y	-0-		-0-
03		1891 #	1840	-0-	-51	-0-	1840 3		Y	-0-		-0-
-----												
GRAY, JOHN ESTATE			WELL #: 3	RRCID -> 109147	COMPL. DATE 02/14/1984	TOTAL DEPTH 4152	PERF. 3872	-		3882		
10		775 N	140	-0-	-635	-0-	140 3		Y	-0-		-0-
11		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3		Y	-0-		-0-
12		775 N	279	-0-	-496	-0-	279 3		Y	-0-		-0-
01		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		Y	-0-		-0-
02		700 N	128	-0-	-572	-0-	128 3		Y	-0-		-0-
*03		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 3		Y	-0-		-0-
-----												
MAGERS HEIRS			WELL #: 1	RRCID -> 110969	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 4307	PERF. 3865	-		3895		
10		744 N	732	-0-	-12	-0-	720 3	12 9	N	11		37
11		690 N	649	-0-	-41	-0-	639 3	10 9	N	9		46
12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	657 3	19 9	N	17		63
01		744 N	625	-0-	-119	-0-	619 3	6 9	N	5		68
02		665 N	665	-0-	-0-	-0-	653 3	12 9	N	11		79
*03		684 N	684	-0-	-0-	-0-	672 3	12 9	N	11		90
-----												
ROGERS, JOE "C"			WELL #: 1	RRCID -> 144788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 4123	-		4135	
10		620 N	499	-0-	-121	-0-	474 3	25 9	N	23		236
11		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-		236
12		580 N	580	-0-	-0-	-0-	551 3	29 9	N	26		262
01		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-		262
02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	586 3	1 9	N	1		263
*03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-		263

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
ROGERS, R. M. ESTATE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 162274		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 3817 - 3868				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		217 N	50	-0-	-167	-0-		50	3	N	-0-			-0-
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-		234	3	N	-0-			-0-
12		310 N	235	-0-	-75	-0-		235	3	N	-0-			-0-
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	3	N	-0-			-0-
02		224 N	202	-0-	-22	-0-		202	3	N	-0-			-0-
03		248 N	242	-0-	-6	-0-		242	3	N	-0-			-0-
-----														
JACKSON RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205003		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 4177 - 4181				
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-		268	3	N	-0-			-0-
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-		443	3	N	-0-			-0-
12		737 N	737	-0-	-0-	-0-		737	3	N	-0-			-0-
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-		432	3	N	-0-			-0-
02		420 N	248	-0-	-172	-0-		248	3	N	-0-			-0-
03		744 N	365	-0-	-379	-0-		365	3	N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 3929 - 3937				
10		1085 N	536	-0-	-549	-0-		536	3	N	-0-			-0-
11		1140 N	518	-0-	-622	-0-		518	3	N	-0-			-0-
12		589 N	511	-0-	-78	-0-		511	3	N	-0-			-0-
01		527 N	517	-0-	-10	-0-		517	3	N	-0-			-0-
02		476 N	382	-0-	-94	-0-		382	3	N	-0-			-0-
03		496 N	350	-0-	-146	-0-		350	3	N	-0-			-0-
-----														
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4005 - 4010				
10		2604 #	1531	-0-	-1073	-0-		1530	3	1 9 N	1			162
11		2400 #	2292	-0-	-108	-0-		2289	3	3 9 N	3			165
12		2697 #	2010	-0-	-687	-0-		2007	3	3 9 N	3			168
01		2697 #	2125	-0-	-572	-0-		2110	3	15 9 N	14			182
02		2436 #	1838	-0-	-598	-0-		1834	3	4 9 N	4			186
03		2356 #	1624	-0-	-732	-0-		1623	3	1 9 N	1			187
-----														
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4142 - 4168				
10		62 N	48	-0-	-14	-0-		48	3	N	-0-			-0-
11		60 N	40	-0-	-20	-0-		40	3	N	-0-			-0-
12		62 N	39	-0-	-23	-0-		39	3	N	-0-			-0-
01		62 N	37	-0-	-25	-0-		37	3	N	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3	N	-0-			-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-		21	3	N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986				
10		930 N	904	-0-	-26	-0-		904	3	N	-0-			-0-
11		840 N	701	-0-	-139	-0-		701	3	N	-0-			-0-
12		930 N	830	-0-	-100	-0-		830	3	N	-0-			-0-
01		899 N	878	-0-	-21	-0-		878	3	N	-0-			-0-
02		815 N	815	-0-	-0-	-0-		815	3	N	-0-			-0-
*03		881 N	881	-0-	-0-	-0-		881	3	N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972				
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-		341	3	N	-0-			-0-
11		420 N	266	-0-	-154	-0-		266	3	N	-0-			-0-
12		465 N	217	-0-	-248	-0-		217	3	N	-0-			-0-
01		341 N	249	-0-	-92	-0-		249	3	N	-0-			-0-
02		252 N	232	-0-	-20	-0-		232	3	N	-0-			-0-
*03		253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	3	N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4021 - 4034		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	961 N	941	-0-	-20	-0-	941 3		N	-0-			-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-			-0-
12	992 N	658	-0-	-334	-0-	658 3		N	-0-			-0-
01	930 N	692	-0-	-238	-0-	692 3		N	-0-			-0-
02	616 N	587	-0-	-29	-0-	587 3		N	-0-			-0-
03	651 N	600	-0-	-51	-0-	600 3		N	-0-			-0-
-----												
JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4185 - 4223		
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-
11	720 N	172	-0-	-548	-0-	172 3		N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
01	775 N	363	-0-	-412	-0-	363 3		N	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
*03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-			-0-
-----												
JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4070 - 4102		
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-			-0-
11	660 N	605	-0-	-55	-0-	605 3		N	-0-			-0-
12	651 N	613	-0-	-38	-0-	613 3		N	-0-			-0-
01	651 N	614	-0-	-37	-0-	614 3		N	-0-			-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-			-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-			-0-
-----												
CALDWELL		WELL #: 2		RRCID -> 232465		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 4234		PERF. 4148 - 4189		
10	372 N	154	-0-	-218	-0-	154 3		N	-0-			78
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 3		N	-0-			78
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			78
01	155 N	65	-0-	-90	-0-	65 3		N	-0-			78
02	84 N	29	-0-	-55	-0-	29 3		N	-0-			78
03	155 N	20	-0-	-135	-0-	20 3		N	-0-			78
-----												
CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4020 - 4072		
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3		N	-0-			-0-
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3		N	-0-			-0-
12	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	1219 3		N	-0-			-0-
01	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	1244 3		N	-0-			-0-
02	1148 N	1126	-0-	-22	-0-	1126 3		N	-0-			-0-
03	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1183 3		N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072		
10	1178 N	425	-0-	-753	-0-	425 3		N	-0-			-0-
11	1170 N	382	-0-	-788	-0-	382 3		N	-0-			-0-
12	465 N	372	-0-	-93	-0-	372 3		N	-0-			-0-
01	434 N	376	-0-	-58	-0-	376 3		N	-0-			-0-
02	364 N	328	-0-	-36	-0-	328 3		N	-0-			-0-
*03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
-----												
CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064		
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-			-0-
11	780 N	510	-0-	-270	-0-	510 3		N	-0-			-0-
12	558 N	517	-0-	-41	-0-	517 3		N	-0-			-0-
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-			-0-
02	476 N	465	-0-	-11	-0-	465 3		N	-0-			-0-
*03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-			-0-

CANTY: STEPHENS												
CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
JACKSON RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 234440 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4228 - 4270												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	EOM BALANCE
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	67
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	67
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	67
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	67
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	67
03	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	-0-	1066	3			N	67
-----												
CORBETT RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 236678 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4146 - 4167												
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-
12	1240 N	840	-0-	-400	-0-	-0-	840	3			N	-0-
01	1178 N	778	-0-	-400	-0-	-0-	778	3			N	-0-
02	1008 N	738	-0-	-270	-0-	-0-	738	3			N	-0-
03	837 N	769	-0-	-68	-0-	-0-	769	3			N	-0-
-----												
CALDWELL WELL #: 3 RRCID -> 236730 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 4228 PERF. 4162 - 4191												
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-
12	496 N	273	-0-	-223	-0-	-0-	273	3			N	-0-
01	403 N	309	-0-	-94	-0-	-0-	309	3			N	-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-
*03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-
-----												
HOHHERTZ, A. D. WELL #: 54 RRCID -> 236846 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4002 - 4067												
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	677	3	15	9	N	27
11	690 N	642	-0-	-48	-0-	-0-	642	3			N	27
12	775 N	559	-0-	-216	-0-	-0-	559	3			N	27
01	682 N	621	-0-	-61	-0-	-0-	621	3			N	27
02	588 N	527	-0-	-61	-0-	-0-	527	3			N	27
*03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711	3			N	27
-----												
JACKSON RANCH "F" WELL #: 2 RRCID -> 236861 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 4182 - 4226												
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	3		180	1	-0-
12	1178 N	636	-0-	-542	-0-	-0-	636	3			N	-0-
01	620 N	536	-0-	-84	-0-	-0-	536	3			N	-0-
02	1372 N	565	-0-	-807	-0-	-0-	565	3			N	-0-
03	651 N	477	-0-	-174	-0-	-0-	477	3			N	-0-
-----												
CORBETT RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 236885 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4026 - 4040												
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-
12	1550 N	1479	-0-	-71	-0-	-0-	1479	3			N	-0-
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-
02	1372 N	1262	-0-	-110	-0-	-0-	1262	3			N	-0-
03	1488 N	1261	-0-	-227	-0-	-0-	1261	3			N	-0-
-----												
CORBETT RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 240001 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4145 - 4166												
10	2976 #	2031	-0-	-945	-0-	-0-	2031	3			N	-0-
11	2880 #	1828	-0-	-1052	-0-	-0-	1828	3			N	-0-
12	2883 #	1864	-0-	-1019	-0-	-0-	1864	3			N	-0-
01	2635 #	1800	-0-	-835	-0-	-0-	1800	3			N	-0-
02	1932 #	1671	-0-	-261	-0-	-0-	1671	3			N	-0-
03	2046 #	1672	-0-	-374	-0-	-0-	1672	3			N	-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-			-0-
11	1110 N	756	-0-	-354	-0-	756 3	N	-0-			-0-
12	775 N	746	-0-	-29	-0-	746 3	N	-0-			-0-
01	961 N	713	-0-	-248	-0-	713 3	N	-0-			-0-
02	700 N	608	-0-	-92	-0-	608 3	N	-0-			-0-
*03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3	N	-0-			-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030	
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-			-0-
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-			-0-
12	837 N	664	-0-	-173	-0-	664 3	N	-0-			-0-
01	713 N	668	-0-	-45	-0-	668 3	N	-0-			-0-
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-			-0-
*03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-			-0-
-----											
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110	
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-			-0-
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3	N	-0-			-0-
12	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	1045 3	N	-0-			-0-
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-			-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3	N	-0-			-0-
03	1054 N	991	-0-	-63	-0-	991 3	N	-0-			-0-
-----											
CORBETT RANCH "B"		WELL #: 4		RRCID -> 244021		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 4026 - 4031	
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-			-0-
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3	N	-0-			-0-
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-			-0-
02	504 N	472	-0-	-32	-0-	472 3	N	-0-			-0-
03	992 N	88	-0-	-904	-0-	88 3	N	-0-			-0-
-----											
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123	
10	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559 3	N	-0-			-0-
11	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 3	N	-0-			-0-
12	2697 N	2248	-0-	-449	-0-	2248 3	N	-0-			-0-
01	2573 N	1932	-0-	-641	-0-	1932 3	N	-0-			-0-
02	2128 N	1687	-0-	-441	-0-	1687 3	N	-0-			-0-
03	2263 N	1734	-0-	-529	-0-	1734 3	N	-0-			-0-
-----											
KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023	
10	4216 #	4170	-0-	-46	-0-	4170 3	N	-0-			-0-
11	4170 #	3958	-0-	-212	-0-	3958 3	N	-0-			-0-
12	4402 #	4232	-0-	-170	-0-	4232 3	N	-0-			-0-
01	4402 #	3948	-0-	-454	-0-	3948 3	N	-0-			-0-
02	3640	3220	-0-	-420	-0-	3220 3	N	-0-			-0-
03	4030	3633	-0-	-397	-0-	3633 3	N	-0-			-0-
-----											
LINK NE-57		WELL #: 2		RRCID -> 248278		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 4113 - 4152	
10	217 N	90	-0-	-127	-0-	90 3	N	-0-			72
11	450 N	275	-0-	-175	-0-	275 3	N	-0-			72
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-			72
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-			72
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-			72
*03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-			72



CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
LINK "U"		WELL #: 1		RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 4120 - 4134		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1662 R	1662	-0-	-0-	-0-	1645	3	17	9	N	15	65
11	1500 #	1426	-0-	-74	-0-	1408	3	18	9	N	16	81
12	1550 #	1211	-0-	-339	-0-	1204	3	7	9	N	6	87
01	1674 #	819	-0-	-855	-0-	813	3	6	9	N	5	92
02	1652 R	1652	-0-	-0-	-0-	1642	3	10	9	N	9	101
03	1674 #	1168	-0-	-506	-0-	1161	3	7	9	N	6	107
-----												
KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045		
10	1054 #	903	-0-	-151	-0-	901	3	2	9	N	2	140
11	1020 #	931	-0-	-89	-0-	928	3	3	9	N	3	143
12	1054 #	945	-0-	-109	-0-	941	3	4	9	N	4	147
01	1054 #	906	-0-	-148	-0-	900	3	6	9	N	5	152
02	952 #	808	-0-	-144	-0-	801	3	7	9	N	6	158
03	961 #	894	-0-	-67	-0-	890	3	4	9	N	4	162
-----												
COODY, J. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 260861		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4120 - 4140		
10	2573 #	1717	-0-	-856	-0-	1717	3			N	-0-	76
11	2490 #	1666	-0-	-824	-0-	1664	3	2	9	N	2	78
12	1643 #	1256	-0-	-387	-0-	1249	3	7	9	N	6	84
01	1705 #	1416	-0-	-289	-0-	1414	3	2	9	N	2	86
02	1568 N	1468	-0-	-100	-0-	1465	3	3	9	N	3	89
03	0 W	1461	-0-	1461	-0-	1461	3			N	-0-	89
-----												
KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036		
10	1333 #	1159	-0-	-174	-0-	1159	3			N	-0-	-0-
11	1290 #	1015	-0-	-275	-0-	1015	3			N	-0-	-0-
12	1178 #	1149	-0-	-29	-0-	1149	3			N	-0-	-0-
01	1178 #	1041	-0-	-137	-0-	1041	3			N	-0-	-0-
02	952 N	901	-0-	-51	-0-	901	3			N	-0-	-0-
*03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-	-0-
-----												
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921		
10	2449 #	2360	-0-	-89	-0-	2360	3			N	-0-	-0-
11	2449 R	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-	-0-
12	2449 #	2433	-0-	-16	-0-	2433	3			N	-0-	-0-
01	2449 #	2440	-0-	-9	-0-	2440	3			N	-0-	-0-
02	2296 #	2196	-0-	-100	-0-	2196	3			N	-0-	-0-
03	2542 #	2311	-0-	-231	-0-	2311	3			N	-0-	-0-
-----												
WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980		
10	2945 #	1994	-0-	-951	-0-	1994	3			N	-0-	-0-
11	2850 #	1265	-0-	-1585	-0-	1265	3			N	-0-	-0-
12	2945 #	1141	-0-	-1804	-0-	1141	3			N	-0-	-0-
01	2542 #	1741	-0-	-801	-0-	1741	3			N	-0-	-0-
02	1792 #	908	-0-	-884	-0-	908	3			N	-0-	-0-
03	1984 #	903	-0-	-1081	-0-	903	3			N	-0-	-0-
-----												
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250		
10	2232 #	2141	-0-	-91	-0-	2141	3			N	-0-	-0-
11	2160 #	1127	-0-	-1033	-0-	1127	3			N	-0-	-0-
12	1984 #	1142	-0-	-842	-0-	1142	3			N	-0-	-0-
01	2139 #	964	-0-	-1175	-0-	964	3			N	-0-	-0-
02	1932 #	1027	-0-	-905	-0-	1027	3			N	-0-	-0-
03	2139 #	1091	-0-	-1048	-0-	1091	3			N	-0-	-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5890	2199	-0-	-3691	-0-	2181 3	18 9	N	16		36
11		5700	368	-0-	-5332	-0-	367 3	1 9	N	1		37
12		5890	4491	-0-	-1399	-0-	4393 3	98 9	N	89		126
01		5890	4633	-0-	-1257	-0-	4582 3	51 9	N	46		172
02		4261 R	4261	-0-	-0-	-0-	4231 3	30 9	N	27		199
03		4495 #	4384	-0-	-111	-0-	4362 3	22 9	N	20	171 1	48
-----												
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200						CNTY: STEPHENS				
ECHOLS		WELL #: 2		RRCID -> 248207		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4064 - 4085		
10		2108 N	1882	-0-	-226	-0-	1882 3		N	-0-		-0-
11		1830 N	1605	-0-	-225	-0-	1605 3		N	-0-		-0-
12		1922 N	1628	-0-	-294	-0-	1628 3		N	-0-		-0-
01		1891 N	1597	-0-	-294	-0-	1597 3		N	-0-		-0-
02		1512 N	1266	-0-	-246	-0-	1266 3		N	-0-		-0-
*03		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3		N	-0-		-0-
-----												
BREITENBACH		WELL #: 1		RRCID -> 258213		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4060 - 4120		
10		1364 #	1141	-0-	-223	-0-	1062 3	79 9	N	72	60 1	32
11		1320 #	969	-0-	-351	-0-	877 3	92 9	N	84	90 1	26
12		1364 #	975	-0-	-389	-0-	887 3	88 9	N	80	60 1	46
01		1147 N	969	-0-	-178	-0-	881 3	88 9	N	80	80 1	46
02		896 N	783	-0-	-113	-0-	717 3	66 9	N	60	39 1	67
03		961 N	885	-0-	-76	-0-	802 3	83 9	N	75	130 1	12
-----												
BREITENBACH		WELL #: 5		RRCID -> 258214		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4082 - 4150		
10		2296	2296	-0-	-0-	-0-	2204 3	92 9	N	84	40 1	73
11		2100	2034	-0-	-66	-0-	1931 3	103 9	N	94	91 1	76
12		2170 N	2013	-0-	-157	-0-	1914 3	99 9	N	90	60 1	106
01		2170 N	1951	-0-	-219	-0-	1852 3	99 9	N	90	122 1	74
02		1904 N	1611	-0-	-293	-0-	1539 3	72 9	N	65	40 1	99
03		2015 N	1860	-0-	-155	-0-	1783 3	77 9	N	70	140 1	29
-----												
W.D.W., SERIES LLC		888029						CNTY: STEPHENS				
GRACEY, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 083905		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 3871 - 3889		
10		93 N	10	-0-	-83	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
03		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CADDO (ELLENBURGER, MIDDLE)		14481 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
CALDWELL-ROGERS		WELL #: 1		RRCID -> 096300		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4612 - 4616		
10		372 N	323	-0-	-49	-0-	323 3		N	-0-		145
11		420 N	275	-0-	-145	-0-	275 3		N	-0-		145
12		341 N	266	-0-	-75	-0-	266 3		N	-0-		145
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-		145
02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-		145
*03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-		145

CADDO (ELLENBURGER, MIDDLE)		//CONT.//		14481 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
ROGERS, R. M. ESTATE "H"		WELL #:		4	RRCID ->	192933	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4184 - 4230
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-		-0-		
11	600 N	278	-0-	-322	-0-	278 3	N	-0-		-0-		
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-		
01	682 N	392	-0-	-290	-0-	392 3	N	-0-		-0-		
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-		
*03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 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
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	202 2	4 9	N	4			109
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	275 2	2 9	N	2			111
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	233 2	6 9	N	5			116
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	95 2	2 9	N	2			118
*02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	185 2	2 9	N	2			120
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
-----												
CADDO (MARBLE FALLS)				14481 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
E & S OPERATING COMPANY				238689								
KLOH		WELL #:		1	RRCID ->	017489	COMPL. DATE	01/16/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3851 - 3857
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			161
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			161
12	93 N	29	-0-	-64	-0-	29 2		N	-0-			161
01	124 N	6	-0-	-118	-0-	6 2		N	-0-			161
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			161
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			161
-----												
CADDO (3440)				14481 750	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
BUCKLER, J. TRUST		WELL #:		1 C	RRCID ->	187480	COMPL. DATE	07/07/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	3248 - 3450
10	3906	3844	-0-	-62	-0-	3794 2	50 9	Y	45			85
11	3780	3650	-0-	-130	-0-	3587 2	63 9	Y	57			142
12	3844 #	3506	-0-	-338	-0-	3371 2	135 9	Y	123	121 1		144
01	3844 #	3180	-0-	-664	-0-	3143 2	37 9	Y	34	119 1		59
02	DLQ G-10	2350	-0-	2350	2350	2329 2	21 9	Y	19			78
*03	6174	3824	-0-	-2350	-0-	3783 2	41 9	Y	37			115
-----												
PRIMEXX OPERATING CORPORATION				677852								
SMITH, E. B. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	203519	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3346 - 3453
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	532 3	1 9	N	1			16
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	492 3		N	-0-			16
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	509 3	2 9	N	2			18
01	527 N	441	-0-	-86	-0-	441 3		N	-0-			18
*02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			18
03	496 N	336	-0-	-160	-0-	330 3	6 9	N	5			23
-----												
CLARK UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	206732	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	6111	PERF.	3376 - 3406
10	1116 #	1064	-0-	-52	-0-	1044 3	20 9	N	18			179
11	1080 #	1045	-0-	-35	-0-	1010 3	35 9	N	32			211
12	1116 #	1071	-0-	-45	-0-	1048 3	23 9	N	21	190 1		42
01	1116 #	1064	-0-	-52	-0-	1042 3	22 9	N	20			62
02	1008 #	961	-0-	-47	-0-	939 3	22 9	N	20			82
03	1085 #	1076	-0-	-9	-0-	1051 3	25 9	N	23			105

CADDO (3440)												
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 14481 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
MOOREFIELD //CONT.// 677852												
WELL #: 1 RRCID -> 209201 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3540 - 3580												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		1147 N	1107	-0-	-40	-0-	1104	3	3	9	N	49
11		1080 N	1070	-0-	-10	-0-	1067	3	3	9	N	52
12		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	52
01		1116 N	934	-0-	-182	-0-	930	3	4	9	N	56
02		1008 N	740	-0-	-268	-0-	740	3			N	56
03		992 N	956	-0-	-36	-0-	922	3	34	9	N	87
-----												
CADDO NORTH (CONGL.)												
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
WARD, J. M., ESTATE 430677												
WELL #: 8 RRCID -> 018344 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A												
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-
03		372 N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-
-----												
WARD, J. M. ESTATE												
WELL #: 14 C RRCID -> 080903 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 3848 - 3856												
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	643	2	8	9	N	142
11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	431	2	33	9	N	172
12		682 N	477	-0-	-205	-0-	448	2	29	9	N	198
01		651 N	320	-0-	-331	-0-	306	2	14	9	N	25
02		420 N	254	-0-	-166	-0-	243	2	11	9	N	35
03		465 N	428	-0-	-37	-0-	417	2	11	9	N	45
-----												
ROGERS, R.M. "27"												
WELL #: 1 RRCID -> 088527 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3983 - 3994												
10		279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-
11		240 N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-
12		217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-
01		217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-
02		168 N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-
03		217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-
-----												
ROGERS, R. M. "27"												
WELL #: 2 RRCID -> 091479 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 4001 - 4006												
10		186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-
11		150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-
12		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-
01		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-
02		112 N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-
03		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-
-----												
WARD, J.M. ESTATE												
WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872												
10		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-
03		310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
STONE, R.W. MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 082728		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 4460		PERF. 4029 - 4039	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	345 3	7 9	N	6		24
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		24
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	499 3	36 9	N	33		57
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	618 3	7 9	N	6		63
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	485 3	2 9	N	2		65
*03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	643 3	8 9	N	7		72
-----											
COPELAND-MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 097002		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3995 - 4005	
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3		N	-0-		39
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3		N	-0-		39
12	1395 N	1385	-0-	-10	-0-	1385 3		N	-0-		39
01	1457 N	1362	-0-	-95	-0-	1362 3		N	-0-		39
02	1260 N	1191	-0-	-69	-0-	1191 3		N	-0-		39
*03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		N	-0-	39 1	-0-
-----											
COOK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111658		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 4120 - 4220	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 3		RRCID -> 229626		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4135 - 4151	
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-		-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-		-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-		-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-		-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-		-0-
*03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #: 6		RRCID -> 229627		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4061 - 4076	
10	558 N	9	-0-	-549	-0-	9 3		N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 2		RRCID -> 231105		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4145 - 4156	
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-		-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-		-0-
12	775 N	578	-0-	-197	-0-	578 3		N	-0-		-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-		-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-		-0-
*03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 231106		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 4037 - 4048	
10	1953 N	1427	-0-	-526	-0-	1427 3		N	-0-		-0-
11	1920 N	1293	-0-	-627	-0-	1293 3		N	-0-		-0-
12	1457 N	1314	-0-	-143	-0-	1314 3		N	-0-		-0-
01	1426 N	1310	-0-	-116	-0-	1310 3		N	-0-		-0-
02	1204 N	1171	-0-	-33	-0-	1171 3		N	-0-		-0-
*03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3		N	-0-		-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	992 N	470	-0-	-522	-0-	470 3		N	-0-			-0-
11	600 N	331	-0-	-269	-0-	331 3		N	-0-			-0-
12	806 N	490	-0-	-316	-0-	490 3		N	-0-			-0-
01	465 N	435	-0-	-30	-0-	435 3		N	-0-			-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			-0-
*03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-			-0-
-----												
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4064 - 4086		
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		N	-0-			-0-
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3		N	-0-			-0-
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3		N	-0-			-0-
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3		N	-0-			-0-
02	1344 N	1056	-0-	-288	-0-	1056 3		N	-0-			-0-
03	1488 N	1373	-0-	-115	-0-	1373 3		N	-0-			-0-
-----												
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4142 - 4155		
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-			-0-
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		N	-0-			-0-
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		N	-0-			-0-
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-			-0-
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-			-0-
03	899 N	762	-0-	-137	-0-	762 3		N	-0-			-0-
-----												
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 4		RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4062 - 4072		
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-			-0-
12	527 N	483	-0-	-44	-0-	483 3		N	-0-			-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			-0-
*03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			-0-
-----												
J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141		
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-			-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-			-0-
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
01	992 N	958	-0-	-34	-0-	958 3		N	-0-			-0-
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3		N	-0-			-0-
03	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015 3		N	-0-			-0-
-----												
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #: 7		RRCID -> 245487		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4100 - 4141		
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 6		RRCID -> 246477		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 4234		PERF. 4048 - 4148		
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
12	341 N	261	-0-	-80	-0-	261 3		N	-0-			-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3		N	-0-			-0-
02	280 N	240	-0-	-40	-0-	240 3		N	-0-			-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3		N	-0-			-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2418 #	2163	-0-	-255	-0-	2163 3		N	-0-			13
11	2340 #	2013	-0-	-327	-0-	2013 3		N	-0-			13
12	2356 #	1945	-0-	-411	-0-	1945 3		N	-0-			13
01	2325 #	1919	-0-	-406	-0-	1919 3		N	-0-			13
02	2100 #	1671	-0-	-429	-0-	1671 3		N	-0-			13
03	2170 #	1853	-0-	-317	-0-	1853 3		N	-0-	13 1		-0-
-----												
J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186		
10	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3		N	-0-			-0-
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 3		N	-0-			-0-
12	2263 N	1928	-0-	-335	-0-	1928 3		N	-0-			-0-
01	2139 N	1962	-0-	-177	-0-	1962 3		N	-0-			-0-
02	1848 N	1759	-0-	-89	-0-	1759 3		N	-0-			-0-
03	1922 N	1895	-0-	-27	-0-	1895 3		N	-0-			-0-
-----												
J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050		
10	4123 #	3181	-0-	-942	-0-	3181 3		N	-0-			-0-
11	3990 #	3298	-0-	-692	-0-	3298 3		N	-0-			-0-
12	3472 #	3286	-0-	-186	-0-	3286 3		N	-0-			-0-
01	3286 #	3080	-0-	-206	-0-	3080 3		N	-0-			-0-
02	3080 #	2960	-0-	-120	-0-	2960 3		N	-0-			-0-
03	3410 #	3234	-0-	-176	-0-	3234 3		N	-0-			-0-
-----												
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978		
10	2139 N	1209	-0-	-930	-0-	1209 3		N	-0-			-0-
11	1650 N	1096	-0-	-554	-0-	1096 3		N	-0-			-0-
12	1271 N	1149	-0-	-122	-0-	1149 3		N	-0-			-0-
01	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182 3		N	-0-			-0-
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3		N	-0-			-0-
*03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		N	-0-			-0-
-----												
J5 RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4035 - 4076		
10	2201 #	2159	-0-	-42	-0-	2151 3	8 9	N	7			119
11	2130 #	2076	-0-	-54	-0-	2066 3	10 9	N	9			128
12	2201 #	2116	-0-	-85	-0-	2109 3	7 9	N	6			134
01	2170 #	2133	-0-	-37	-0-	2132 3	1 9	N	1			135
02	1960 #	1923	-0-	-37	-0-	1909 3	14 9	N	13			148
03	2170 #	2118	-0-	-52	-0-	2115 3	3 9	N	3			151
-----												
J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040		
10	2666 #	737	-0-	-1929	-0-	729 3	8 9	N	7			120
11	2580 #	573	-0-	-2007	-0-	566 3	7 9	N	6			126
12	775 #	736	-0-	-39	-0-	726 3	10 9	N	9			135
01	898 R	898	-0-	-0-	-0-	891 3	7 9	N	6			141
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	892 3	7 9	N	6			147
*03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	883 3	3 9	N	3			150
-----												
COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4114 - 4121		
10	3100 #	1646	-0-	-1454	-0-	1646 3		N	-0-			-0-
11	3000 #	1965	-0-	-1035	-0-	1965 3		N	-0-			-0-
12	2790 #	1792	-0-	-998	-0-	1792 3		N	-0-			-0-
01	2418 #	1698	-0-	-720	-0-	1698 3		N	-0-			-0-
02	2100 #	1438	-0-	-662	-0-	1438 3		N	-0-			-0-
03	2046 #	1429	-0-	-617	-0-	1429 3		N	-0-			-0-

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)		14640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925									
CALABRIA ESTATE		WELL #: 3 T		RRCID -> 099527		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 4190 - 4208			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	126 X	126	-0-	-0-	-0-	31	1	95	3	Y	-0-
11	126 X	126	-0-	-0-	-0-	23	1	103	3	Y	-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	25	1	107	3	Y	-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	35	1	99	3	Y	-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	29	1	87	3	Y	-0-
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	38	1	99	3	Y	-0-

GILBERT, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 136410		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 4167			
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	177	1	533	3	Y	-0-
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	184	1	526	3	Y	-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	129	1	540	3	Y	-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	164	1	510	3	Y	-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	137	1	438	3	Y	-0-
*03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	181	1	478	3	Y	-0-

CALABRIA (BIG SALINE)		14640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
B.F.L., INC.		040409								
GILBERT		WELL #: 1A		RRCID -> 144591		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3794 - 3814		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BORDERLINE OPERATING CORP.		082999		WELL #: 1		RRCID -> 096129		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 3704	
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-	7
11	420 N	329	-0-	-91	-0-	329	3		N	-0-	7
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-	7
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-	7
*02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-	7
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT	7

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 5 C		RRCID -> 100371		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3751 - 3760	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-	42
11	189 N	63	-0-	-126	-0-	11	1	52	3	Y	42
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	Y	42
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	18	1	50	3	Y	42
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	18	1	52	3	Y	42
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	25	1	66	3	Y	42

CALABRIA ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 101305		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3833 - 3844			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	68				Y	-0-	21
11	68 N	-0-	-0-	-68	-0-				Y	-0-	21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	21
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	Y	21



CALABRIA (BIG SALINE)		//CONT.//		14640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
CALABRIA-TEXAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143025	COMPL. DATE	10/05/1992	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	3702 - 3732
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	DLQ G-10	601	-0-	601	2146	150 1	451 3	Y	-0-			-0-
11	2747 N	601	-0-	-2146	-0-	177 1	424 3	Y	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	67 1	282 3	Y	-0-			-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	156 1	443 3	Y	-0-			-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	178 1	525 3	Y	-0-			-0-
*03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	159 1	420 3	Y	-0-			-0-

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

CALABRIA ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	105174	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3743 - 3761
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	383 1	1153 3	Y	-0-			26
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	351 1	1185 3	Y	-0-			26
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	269 1	1125 3	Y	-0-			26
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	120 1	341 3	Y	-0-			26
02	1428 N	811	-0-	-617	-0-	206 1	605 3	Y	-0-			26
03	1395 N	1179	-0-	-216	-0-	324 1	855 3	Y	-0-			26

CALABRIA (CONGL 3800)				14640 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999								
CALABRIA		WELL #:		1	RRCID ->	074005	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	4299	PERF.	3795 - 3813
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

LOWRANCE INC.				511345								
BEAN		WELL #:		1	RRCID ->	099917	COMPL. DATE	01/18/1979	TOTAL DEPTH	4506	PERF.	3790 - 3867
10	248 N	170	-0-	-78	-0-	19 1	151 3	N	-0-			-0-
11	150 N	99	-0-	-51	-0-	99 3		N	-0-			-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3		N	-0-			-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3		N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-			-0-

BEAN "A"		WELL #:		1 C	RRCID ->	100481	COMPL. DATE	03/23/1980	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3880 - 3934
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	19 1	148 3	N	-0-			-0-
11	210 N	113	-0-	-97	-0-	113 3		N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3		N	-0-			-0-

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.//		14640 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
CALABRIA ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 098262		COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	4484	PERF.	3803 - 3815			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CALABRIA ESTATE		WELL #:		3 C	RRCID -> 100649		COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	3749 - 3902			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
PARKS-GILBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 101135		COMPL. DATE	09/01/1978	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3830 - 3874			
10	DLQ G-10	1054	-0-	1054	3089	263	1	791	3	Y	-0-				-0-
11	2900 N	1054	-0-	-1846	1243	315	1	739	3	Y	-0-				-0-
12	2269 N	1026	-0-	-1243	-0-	198	1	828	3	Y	-0-				-0-
01	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	269	1	760	3	Y	-0-				-0-
02	980 N	896	-0-	-84	-0-	227	1	669	3	Y	-0-				-0-
03	1023 N	970	-0-	-53	-0-	267	1	703	3	Y	-0-				-0-
-----															
CARR, HERMAN ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 101958		COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	4507	PERF.	3836 - 3862			
10	DLQ G-10	1609	-0-	1609	4384	401	1	1208	3	Y	-0-				-0-
11	2900 N	1609	-0-	-1291	3093	550	1	1059	3	Y	-0-				-0-
12	3100 N	1377	-0-	-1723	1370	266	1	1111	3	Y	-0-				-0-
01	2747 N	1377	-0-	-1370	-0-	359	1	1018	3	Y	-0-				-0-
02	1512 N	1199	-0-	-313	-0-	306	1	893	3	Y	-0-				-0-
*03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	375	1	994	3	Y	-0-				-0-
-----															
THOMASON		WELL #:		1	RRCID -> 109350		COMPL. DATE	05/26/1983	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3882 - 3891			
10	DLQ G-10	136	-0-	136	476	34	1	102	3	Y	-0-				21
11	626 N	150	-0-	-476	-0-	23	1	113	3	Y	13				34
						14	9								
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	27	1	113	3	Y	-0-				34
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	32	1	92	3	Y	1				35
						1	9								
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	33	1	98	3	Y	-0-				35
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	33	1	87	3	Y	-0-				35
-----															
MARTIN, LAVERNE		WELL #:		1	RRCID -> 109351		COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3787 - 3797			
10	DLQ G-10	507	-0-	507	1091	126	1	381	3	Y	-0-				-0-
11	1598 N	507	-0-	-1091	-0-	39	1	468	3	Y	-0-				-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	78	1	327	3	Y	-0-				-0-
01	496 N	175	-0-	-321	-0-	46	1	129	3	Y	-0-				-0-
02	476 N	101	-0-	-375	-0-	26	1	75	3	Y	-0-				-0-
*03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	143	1	378	3	Y	-0-				-0-

-----												
CAL-TEX (CADDO)												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP												
LYNCH, GARY												
14669 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
033523												
WELL #: 1 RRCID -> 082084 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3352 - 3374												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-		-0-
11	930 N	878	-0-	-52	-0-	878	3		N	-0-		-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-		-0-
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-		-0-
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-		-0-
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LYNCH												
WELL #: 2 RRCID -> 094071 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376												
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-		-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31	3		N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A"												
WELL #: 1A RRCID -> 250373 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3663 - 0												
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-		169
11	630 N	86	-0-	-544	-0-	86	3		N	-0-		169
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-		169
01	651 N	158	-0-	-493	-0-	158	3		N	-0-		169
*02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-		169
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		169
-----												
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.												
ANDERSON, MARY												
844800												
WELL #: 1 RRCID -> 030900 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 3678												
10	2449 N	2292	-0-	-157	-0-	2277	2	15 9	N	14	174 1	72
11	2400 N	2396	-0-	-4	-0-	2372	2	24 9	N	22		94
12	2325 N	2157	-0-	-168	-0-	2139	2	18 9	N	16		110
01	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2558	2	57 9	N	52		162
02	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2231	2	23 9	N	21		183
03	2170 N	1901	-0-	-269	-0-	1878	2	23 9	N	21		204
-----												
CAL-TEX (STRAWN)												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
WALTMAN												
14669 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER												
216378												
WELL #: 1H RRCID -> 270774 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3843 - 7005												
10	0	654	-0-	654	654	399	1	146 3	N	99		99
						109	9					
11	9028	-0-	-0-	-9028	-0-				N	-0-	99 1	-0-
12	6463	-0-	-0-	-6463	-0-				N	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31416 11/03/2013												
-----												
CALK (GARDNER)												
TEXAS PHARCHEM INC.												
CALK, JAMES N.												
14739 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN												
945618												
WELL #: 1 RRCID -> 094073 COMPL. DATE 05/29/1981 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3118 - 3124												
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----													
CALLAHAN, NE (CONGL)			14816 200		ASSOCIATED			49B		CNTY: CALLAHAN			
VAN OPERATING, LTD.			881442										
DYER "2988"			WELL #: 2		RRCID -> 097136			COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3884 - 3898			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
10		7672 R	7672	-0-	-0-	-0-	7628	3	44	9	N	40	169
11		5818 R	5818	-0-	-0-	-0-	5796	3	22	9	N	20	189
12		4844 R	4844	-0-	-0-	-0-	4836	3	8	9	N	7	196
01		5401 R	5401	-0-	-0-	-0-	5387	3	14	9	N	13	41
02		6291 R	6291	-0-	-0-	-0-	6256	3	35	9	N	32	73
*03		6056 R	6056	-0-	-0-	-0-	6030	3	26	9	N	24	97
-----													
BOWNE "2989"			WELL #: 1		RRCID -> 144442			COMPL. DATE 06/01/1980		TOTAL DEPTH 4083 PERF. 3904 - 3909			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
DYER "2988"			WELL #: 3		RRCID -> 171327			COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3896 - 3908			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
CALLAHAN COUNTY REGULAR			14820 001		ASSOCIATED			49B		CNTY: CALLAHAN			
KASLE ENERGY INC.			451440										
ISBELL			WELL #: 1		RRCID -> 181115			COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3688 - 3700			
10		465 #	217	-0-	-248	-0-	217	2			N	-0-	189
11		450 #	126	-0-	-324	-0-	126	2			N	-0-	189
12		434 #	53	-0-	-381	-0-	53	2			N	-0-	189
01		372 #	127	-0-	-245	-0-	127	2			N	-0-	189
02		333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-	189
03		217 #	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-	189
-----													
WEST INLAND ENERGY, INC.			910215										
FANOUS			WELL #: 3		RRCID -> 254292			COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3846 - 3851			
10		186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-	-0-
11		180 #	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-	-0-
12		186 #	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-	-0-
01		186 #	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-	-0-
02		140 #	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-	-0-
*03		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-	-0-
-----													
CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)			14820 333		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
ADAIR RESOURCES INC.			003966										
NORMAN L. FINLEY -B-			WELL #: 1		RRCID -> 041527			COMPL. DATE 01/24/1967		TOTAL DEPTH 3045 PERF. N/A			
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2099					N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2099					N	-0-	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT	-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN													
ANDERSON PRODUCTION 022922													
MALU WELL #: 1 RRCID -> 206532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3235 - 3274													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-			-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
01		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			-0-
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
*03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
-----													
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012													
BOLAND WELL #: 1 RRCID -> 217020 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 2118 - 2119													
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
11		60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2		N	-0-			-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
*02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DEHLINGER WELL #: 1 RRCID -> 243305 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3643 - 3653													
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			73
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			73
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			73
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			73
*02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			73
03		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			73
-----													
AUGUSTA OIL & GAS INC 036858													
DAMEWOOD, ROBERT D WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A													
10		403 N	352	-0-	-51	-0-	352 2		N	-0-			-0-
11		360 N	319	-0-	-41	-0-	319 2		N	-0-			-0-
12		372 N	309	-0-	-63	-0-	309 2		N	-0-			-0-
01		341 N	278	-0-	-63	-0-	277 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		308 N	304	-0-	-4	-0-	304 2		N	-0-			-0-
*03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-
-----													
DAMEWOOD, ROBERT D. WELL #: 3A RRCID -> 242514 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335													
10		620 N	582	-0-	-38	-0-	582 2		N	-0-			-0-
11		1200 N	684	-0-	-516	-0-	684 2		N	-0-			-0-
12		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-			-0-
01		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-			-0-
02		644 N	528	-0-	-116	-0-	528 2		N	-0-			-0-
03		930 N	513	-0-	-417	-0-	513 2		N	-0-			-0-
-----													
BILMAC OIL CO., INC. 070875													
EZZELL, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 262342 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436													
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
12		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
02		11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-			-0-
*03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN														
CDJ OIL CO. 140598														
ROSS, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 053680 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 1483 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2			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														
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
01		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-

STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408														
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
02		84 N	58	-0-	-26	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-

CHISHOLM OPERATING, INC. 149454														
CARSON WELL #: 1 RRCID -> 241283 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2426 - 2430														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650														
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100														
10		713 N	287	-0-	-426	-0-	287	2		N	-0-			-0-
11		420 N	242	-0-	-178	-0-	242	2		N	-0-			-0-
12		341 N	202	-0-	-139	-0-	202	2		N	-0-			-0-
01		279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2		N	-0-			-0-
02		224 N	174	-0-	-50	-0-	174	2		N	-0-			-0-
03		217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2		N	-0-			-0-

GLOVER, MICHAEL C. 311340														
"4" SNYDER MINERAL TRUST WELL #: RRCID -> 229705 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 682 - 690														
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2011														

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN													
HEROD, BILL 379925													
ROSS, A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172													
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
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740													
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788													
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	185	1	2176	2	N	60 161 1	66
							66	9					
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	195	1	2069	2	N	61	127
							67	9					
12	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	204	1	1993	2	N	51	178
							56	9					
01	2418	N	2344	-0-	-74	-0-	220	1	2058	2	N	60 164 1	74
							66	9					
02	2184	N	2167	-0-	-17	-0-	617	1	1487	2	N	57	131
							63	9					
*03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	629	1	1667	2	N	64 153 1	42
							70	9					

J & W OIL CO.-W. F. 427923													
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030													
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	490	2	66	9	N	60	135
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	543	2	66	9	N	60	195
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	402	2	39	9	N	35 171 1	59
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	473	2	39	9	N	35	94
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	310	2	40	9	N	36	130
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	130

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500													
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MASADA ENERGY LLC 531343													
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	11

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
-----															
P. I. D. DRILLING INC 631265															
GREEN-WILLIAMS (MORAN) UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT			-0-
-----															
PETEX 659782															
BROOKS, LUCION "A" WELL #: 1 RRCID -> 120282 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 4091 - 4095															
10		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PILLANS, MILDRED F. 665542															
PILLANS WELL #: 4 RRCID -> 132938 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 490 PERF. 442 - 448															
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	6			N	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	6			N	-0-			-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	6			N	-0-			-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	6			N	-0-			-0-
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	6			N	-0-			-0-
03		31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502															
GAYLE DYER AKERS WELL #: 10 RRCID -> 227131 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 3831 PERF. 3792 - 3796															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GAYLE DYER AKERS WELL #: 12 RRCID -> 242167 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4365 - 4370															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
QUEST EMG, INC. 684615												
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HATCHETT RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 097886 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3876 - 3883												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-	-0-
HATCHETT RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 097887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5204 PERF. 3884 - 3896												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-	-0-
HATCHETT RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 099045 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3856 - 3883												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-	-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687												
10	1333 N	1230	-0-	-103	-0-	1230	2			N	-0-	59
11	1290 N	1027	-0-	-263	-0-	1027	2			N	-0-	59
12	1302 N	1086	-0-	-216	-0-	1086	2			N	-0-	59
01	1240 N	855	-0-	-385	-0-	855	2			N	-0-	59
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-	59
*03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-	59
TRISTAR OIL & GAS 871133												
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	9
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	9

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN																	
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964																	
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1267	-0-	1267	1267	1267	2			N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1025	-0-	1025	2292	1025	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1717	-0-	1717	4009	1717	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	1556	-0-	1556	5565	1556	2			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5565					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5565					N	NO RPT					-0-
-----																	
HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899																	
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CAMERON, P. (MARBLE FALLS) 15043 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694																	
SEARLIGHT WELL #: 1 RRCID -> 127565 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3352 - 3362																	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
PLUGGED AND ABANDONED 09/00/1989																	
-----																	
CAMP COLORADO (CADDO) 15048 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN																	
PARAGON CORPORATION 639000																	
WARREN-THURMOND WELL #: 1 RRCID -> 174299 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2068 - 2078																	
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2013 - PLUGGED 09-22-2013																	
-----																	
CAMP COLORADO (MARBLE FALLS) 15048 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
CHAPMAN OIL CO. 145860																	
BAILEY, NEELE WELL #: 1 RRCID -> 017496 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2611 - 2689																	
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GEORGE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 017497 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A																	
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		15048 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
CHAPMAN OIL CO.		//CONT.//		145860							
TERRY, DELLA, -A-		WELL #:		1	RRCID -> 017498	COMPL. DATE 08/20/1962	TOTAL DEPTH 2645	PERF. 2579	- 2645		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2	N	-0-	-0-	
11		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-	-0-	
12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-	-0-	
01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-	-0-	
*02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
TERRY, O. H.		WELL #:		1	RRCID -> 017499	COMPL. DATE 12/31/1958	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2628	- 2646		
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-	-0-	
11		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-	-0-	
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-	-0-	
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-	-0-	
*02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
CAMP COLORADO, N. (DUFFER)		15050 400		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN					
PARAGON CORPORATION		639000									
WARREN-THURMAN		WELL #:		2	RRCID -> 177329	COMPL. DATE 03/16/2000	TOTAL DEPTH 2925	PERF. 2788	- 2810		
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2013 - PLUGGED 09-30-2013											
-----											
CAMP COLORADO, N. (GARDNER)		15050 500		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN					
BOYLE, GARVICE A.		085180									
BOYLE & MORGAN		WELL #:		1	RRCID -> 045321	COMPL. DATE 12/26/1968	TOTAL DEPTH 1975	PERF. N/A			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
BOYLE & MORGAN		WELL #:		2	RRCID -> 050197	COMPL. DATE 03/15/1971	TOTAL DEPTH 2074	PERF. N/A			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
FAMILY TRUST B, THE		261290									
BAILEY, NELLE		WELL #:		1	RRCID -> 039768	COMPL. DATE 07/03/1966	TOTAL DEPTH 2417	PERF. N/A			
10		93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
11		120 N	22	-0-	-98	-0-	22 2	N	-0-	-0-	
12		62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-	
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20 2	N	-0-	-0-	
*03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	-0-	

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) FAMILY TRUST B, THE HUNTER, EULA		//CONT.// //CONT.//	15050 500 261290	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN		
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 045842	COMPL. DATE 02/10/1969	TOTAL DEPTH 2165	PERF. 0	- 2138		
10	248 N	39	-0-	-209	-0-	39 2	N	-0-
11	270 N	133	-0-	-137	-0-	133 2	N	-0-
12	186 N	14	-0-	-172	-0-	14 2	N	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	62 2	N	-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-
HARRIS JENNINGS		WELL #: 1	RRCID -> 046508	COMPL. DATE 04/12/1969	TOTAL DEPTH 2025	PERF. 1966	- 0	
10	155 N	50	-0-	-105	-0-	50 2	N	-0-
11	240 N	103	-0-	-137	-0-	103 2	N	-0-
12	155 N	22	-0-	-133	-0-	22 2	N	-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2	N	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-
BURNS-DILLARD UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 047831	COMPL. DATE 02/15/1970	TOTAL DEPTH 2151	PERF. N/A		
10	93 N	23	-0-	-70	-0-	23 2	N	-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2	N	-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2	N	-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59 2	N	-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-
COX, LEE		WELL #: 1	RRCID -> 048954	COMPL. DATE 09/01/1970	TOTAL DEPTH 2301	PERF. 1923	- 1932	
10	527 N	200	-0-	-327	-0-	200 2	N	-0-
11	480 N	233	-0-	-247	-0-	233 2	N	-0-
12	372 N	106	-0-	-266	-0-	106 2	N	-0-
01	186 N	106	-0-	-80	-0-	106 2	N	-0-
02	224 N	175	-0-	-49	-0-	175 2	N	-0-
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-
STEVENS, SALOME -A-		WELL #: 1	RRCID -> 050678	COMPL. DATE 05/14/1971	TOTAL DEPTH 2090	PERF. N/A		
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2	N	-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2	N	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2	N	-0-
*03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-
DUNLAP		WELL #: 1	RRCID -> 132733	COMPL. DATE 10/19/1989	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 1922	- 1934	
10	279 N	48	-0-	-231	-0-	48 2	N	-0-
11	270 N	136	-0-	-134	-0-	136 2	N	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0- 2	N	-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2	N	-0-
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	110 2	N	-0-
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-

CAMP COLORADO, S. (MARBLE FALLS) FAMILY TRUST B, THE POPNOE, B.W.		15052 500 261290		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLEMAN						
WELL #:		1		RRCID -> 085794		COMPL. DATE 11/30/1979			TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2636 - 2656						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	248 N	23	-0-	-225	-0-	23	2			N	-0-				-0-
11	240 N	104	-0-	-136	-0-	104	2			N	-0-				-0-
12	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-				-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				-0-

CAMPBELL (CONG) HERRING, RAY SCARLETT C		15162 475 380295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALLAHAN						
WELL #:		10		RRCID -> 162564		COMPL. DATE 03/28/1997			TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3824 - 3834						
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1	1	8		38
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-				38
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-				38
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-				38
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	Y	1	1	8		38
*03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-				38

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID) STOVALL, HOWARD ST. JOHNS		15165 500 824340		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
WELL #:		2		RRCID -> 143683		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3130 - 3158						
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-				120
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-				120
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-				120
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-				120
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-				120
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-				120

CAMPBELL		WELL #:		1		RRCID -> 143685		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3770 PERF. 3180 - 3188	
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-				27
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-				27
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-				27
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-				27
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-				27
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-				27

CARMEN'S (CADDO) HESS, JERRY OPERATING CO. LAREATA		15729 100 381740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALLAHAN						
WELL #:		2		RRCID -> 255378		COMPL. DATE 11/03/2009			TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3264 - 3267						
10	1736 #	1143	-0-	-593	-0-	90	1	1053	2	N	-0-				39
11	1560 #	1232	-0-	-328	-0-	106	1	1125	2	N	1				40
						1	9								
12	1612 #	1009	-0-	-603	-0-	93	1	916	2	N	-0-				40
01	1519 #	1201	-0-	-318	-0-	116	1	1085	2	N	-0-				40
02	1260 #	1167	-0-	-93	-0-	342	1	825	2	N	-0-				40
03	1271 #	1133	-0-	-138	-0-	310	1	823	2	N	-0-				40

CARPENTER (MARBLE FALLS)		15857 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
PRO OIL & GAS INC		679282								
MITCHELL, J.L.		WELL #: 2		RRCID -> 111436		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3424		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	397	-0-	397	1554	397 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	24	-0-	24	1578	24 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	31	-0-	31	1609	31 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1609		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	40	-0-	40	1649	40 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1649		Y	NO RPT		-0-
-----										
3 B ENTERPRISES, INC.		953632		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
RINGO		WELL #: 13		RRCID -> 113516		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3279 - 3283		
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2	Y	-0-		22
11	180 N	54	-0-	-126	-0-	54 2	Y	-0-		22
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-		22
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		22
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
-----										
HANEY		WELL #: 16		RRCID -> 114299		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3286 - 3290		
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 2	N	-0-		-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2	N	-0-		-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2	N	-0-		-0-
01	279 N	218	-0-	-61	-0-	218 2	N	-0-		-0-
02	224 N	176	-0-	-48	-0-	176 2	N	-0-		-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-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		
10	620 N	312	-0-	-308	-0-	312 2	N	-0-		43
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-		43
12	558 N	146	-0-	-412	-0-	146 2	N	-0-		43
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-		43
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-		43
*03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-		43
-----										
BAIRD		WELL #: 1		RRCID -> 125104		COMPL. DATE 08/25/1987		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3165 - 3170		
10	1550 N	996	-0-	-554	-0-	996 2	N	-0-		37
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2	N	-0-		37
12	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	1012 2	N	-0-		37
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2	N	-0-		37
02	1708 N	1204	-0-	-504	-0-	1204 2	N	-0-		37
*03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 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		
10	713 N	682	-0-	-31	-0-	682 3	Y	-0-		162
11	600 N	401	-0-	-199	-0-	401 3	Y	-0-		162
12	620 N	421	-0-	-199	-0-	421 3	Y	-0-		162
01	682 N	311	-0-	-371	-0-	311 3	Y	-0-		162
02	364 N	48	-0-	-316	-0-	48 3	Y	-0-		162
03	434 N	25	-0-	-409	-0-	25 3	Y	-0-		162

-----												
CARTER CREEK (BEND CONGL.)		16007 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491										
WILEY, G. D.		WELL #: 4		RRCID -> 091453		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH 5753		PERF. 3396 - 3458		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		713 N	687	-0-	-26	-0-	687 2	N	-0-			10
11		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-			10
12		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2	N	-0-			10
01		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-			10
02		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2	N	-0-			10
03		837 N	770	-0-	-67	-0-	770 2	N	-0-			10
-----												
CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)		16023 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
HUTCHESON A		WELL #: 3		RRCID -> 064295		COMPL. DATE 11/13/1975		TOTAL DEPTH 2800		PERF. N/A		
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-			-0-
11		390 N	316	-0-	-74	-0-	316 3	N	-0-			-0-
12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-			-0-
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-			-0-
02		308 N	224	-0-	-84	-0-	224 3	N	-0-			-0-
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RHOADES		WELL #: 3		RRCID -> 221571		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 3717		PERF. 3423 - 3448		
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			48
11		150 N	81	-0-	-69	-0-	81 3	N	-0-			48
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			48
01		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-			48
*02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-			48
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			48
-----												
CARTERVILLE (STRAWN 2700)		16023 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
LYNCH		WELL #: 1		RRCID -> 067566		COMPL. DATE 08/01/1976		TOTAL DEPTH 5700		PERF. N/A		
10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-			20
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-			20
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-			20
01		496 N	207	-0-	-289	-0-	207 3	N	-0-			20
02		112 N	100	-0-	-12	-0-	100 3	N	-0-			20
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT			20
-----												
WRIGHT, S. F.		WELL #: 1		RRCID -> 082050		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 4478		PERF. 3030 - 3086		
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
-----												
FELLERS, R.		WELL #: 2		RRCID -> 144541		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 2906 - 2956		
10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-			25
11		240 N	191	-0-	-49	-0-	191 3	N	-0-			25
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-			25
01		372 N	218	-0-	-154	-0-	218 3	N	-0-			25
*02		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3	N	-0-			25
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			25

CARTERVILLE (STRAWN 2700)		//CONT.//		16023 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523							
CULWELL		WELL #:		2	RRCID ->	222155	COMPL. DATE	01/22/1975	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3034 - 3044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491				CNTY: PARKER			
PRINCE		WELL #:		1	RRCID ->	082031	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	5347	PERF. 2748 - 2786
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CARTERVILLE, N (CADD CONGL)				16030 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER			
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491							
GROGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091923	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3579 - 3617
10		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-		-0-
11		270 N	245	-0-	-25 B	-0-	245 2	N	-0-		-0-
12		279 N	23	-0-	-256 B	-0-	23 2	N	-0-		-0-
01		279 N	44	-0-	-235 B	-0-	44 2	N	-0-		-0-
02		224 N	38	-0-	-186 B	-0-	38 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-		-0-
-----											
OXXN				630579				CNTY: PARKER			
BURKHALTER		WELL #:		2	RRCID ->	129810	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	4830	PERF. 4444 - 4542
10		341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325 2	N	-0-		18
11		330 N	250	-0-	-80 B	-0-	250 2	N	-0-		18
12		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2	N	-0-		18
01		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2	N	-0-		18
02		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2	N	-0-		18
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2	N	-0-		18
-----											
PATTON EXPLORATION, INC.				643730				CNTY: PARKER			
GRIFFIN- CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID ->	083196	COMPL. DATE	01/17/1979	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 3905 - 3910
10		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 2	N	-0-		-0-
11		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-		-0-
12		DLQ G-10	214	-0-	214 B	214	214 2	N	-0-		-0-
01		434 N	220	-0-	-214 B	-0-	220 2	N	-0-		-0-
02		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2	N	-0-		-0-



CATTHE (MORRIS)		16403 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
ARBEN OIL, INC.		028802													
GRIFFIS, T.		WELL #: 1		RRCID -> 091322		COMPL. DATE 05/16/1980		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2152 - 2162					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST, L. S.		WELL #: 1		RRCID -> 091323		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2124 - 2134					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GRIFFIS, T.		WELL #: 4B		RRCID -> 121689		COMPL. DATE 06/20/1986		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2156 - 2168					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GRIFFIS, T.		WELL #: 3B		RRCID -> 155022		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 2255		PERF. 2178 - 2184					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CHAMBERS (CONGL)		16812 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
KLH OIL & GAS, INC.		448810													
CHAMBERS, W R. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 092669		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 3014 - 3022					
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-				-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-				-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-				-0-
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-				-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-				-0-
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
WILLIAMS, H.C.		WELL #: 2		RRCID -> 092774		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3006 - 3012					
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN								
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810											
FOMBY, O.B.		WELL #:		6	RRCID ->	094539	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2987 - 2995			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
-----															
FOMBY, O. B.		WELL #:		1	RRCID ->	096816	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	3055	PERF.	3000 - 3014			
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS, H.C.		WELL #:		3	RRCID ->	102893	COMPL. DATE	11/11/1982	TOTAL DEPTH	3093	PERF.	3030 - 3040			
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
-----															
FOMBY, O.B.		WELL #:		20	RRCID ->	103335	COMPL. DATE	12/10/1982	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	2985 - 2997			
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
-----															
PICKETT, G.W.		WELL #:		5	RRCID ->	105628	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2903 - 2913			
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	6 N	2	-0-	-4	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	116081	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3032 - 3044			
10	837 N	825	-0-	-12	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
11	900 N	726	-0-	-174	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
12	868 N	564	-0-	-304	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
01	837 N	380	-0-	-457	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
02	672 N	405	-0-	-267	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
*03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
-----															
FOMBY, O.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	116735	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	3446	PERF.	2992 - 3002			
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN				
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810									
OLIVE, W.J.		WELL #:		1	RRCID ->	117410	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2617 - 2627	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2		N	-0-			-0-
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-
01		217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2		N	-0-			-0-
02		224 N	153	-0-	-71	-0-	153 2		N	-0-			-0-
*03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	186249	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	2986 - 2996	
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
*03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-

CHANEY (MARBLE FALLS)		16910 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND					
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683											
COMPTON, C. H., ET UX -S-		WELL #:		1	RRCID ->	017505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	3840 - 3845	
10		837 N	705	-0-	-132	-0-	705 2		N	-0-			-0-
11		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-			-0-
12		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-			-0-
01		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-			-0-
02		1120 N	1026	-0-	-94	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
03		1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1187 2		N	-0-			-0-

CHARLIE'S (MISSISSIPPI)		17231 375		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CALLAHAN					
PLACE OIL AND GAS CO.		667700											
PRITCHARD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	110175	COMPL. DATE	09/12/1981	TOTAL DEPTH	3098	PERF.	2708 - 2720	
10		217 N	173	-0-	-44	-0-	162 2	11 9	N	10			96
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	190 2	6 9	N	5			101
12		248 N	47	-0-	-201	-0-	36 2	11 9	N	10			111
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	173 2	11 9	N	10			121
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	180 2	17 9	N	15			136
*03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	204 2	20 9	N	18	154 1		-0-

PRITCHARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110728	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2862	PERF.	2466 - 2476	
10		208 N	208	-0-	-0-	-0-	202 2	6 9	N	5			6
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	238 2	2 9	N	2			8
12		155 N	46	-0-	-109	-0-	45 2	1 9	N	1			9
01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			9
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			9
*03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			9

PRITCHARD		WELL #:		1	RRCID ->	113927	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	2843	PERF.	2676 - 2690	
10		186 N	121	-0-	-65	-0-	121 2		N	-0-			-0-
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
12		217 N	27	-0-	-190	-0-	27 2		N	-0-			-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
02		140 N	135	-0-	-5	-0-	135 2		N	-0-			-0-
*03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-

CHASTAIN (LAKE)		17298 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
ANDERSON PRODUCTION		022922												
BLACK, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017510		COMPL. DATE 03/17/1950		TOTAL DEPTH 3818		PERF. 3680 - 3688				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-			-0-
11	300 N	178	-0-	-122	-0-	178	2			N	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
01	248 N	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-			-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	156	2			N	-0-			-0-
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-

  

WEDDINGTON, R.D. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 017511		COMPL. DATE 09/08/1949		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3703 - 3733				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

BLACK, A.L.		WELL #: 3		RRCID -> 078754		COMPL. DATE 04/22/1978		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3726 - 3750				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK)		17431 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131												
MCFARLAND		WELL #: G 3		RRCID -> 270835		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 6483		PERF. 6367 - 6567				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

CHERRINGTON (STRAWN)		17485 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740												
JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 094669		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 2561 - 2627				
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	10	1	113	2	N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-			-0-
12	124 N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	7	1	65	2	N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

  

JAMES		WELL #: 2		RRCID -> 100485		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2604 - 2612				
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	10	1	113	2	N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-			-0-
12	124 N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	7	1	65	2	N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
CHERRINGTON (STRAWN)		//CONT.//		17485	250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PARKER				
HESS, JERRY OPERATING CO.		//CONT.//		381740											
JAMES		WELL #:		1A	RRCID ->	115130	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	2697	PERF.	2579	-	2586	
10	155 N	123	-0-	-32	-0-		10	1	113	2	N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-		8	1	92	2	N	-0-			-0-
12	124 N	21	-0-	-103	-0-		2	1	19	2	N	-0-			-0-
01	124 N	72	-0-	-52	-0-		7	1	65	2	N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
CHICK BEND (CONGL.)				17592	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999											
MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	158425	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4187	-	4190	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	54	-0-	54	54		54	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	118	-0-	118	172		118	3			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	116	-0-	116	288		116	3			Y	-0-			-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	288						Y	NO RPT			-0-
MITCHELL		WELL #:		4	RRCID ->	175406	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	4238	PERF.	4128	-	4144	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
MODESITT -8-		WELL #:		1	RRCID ->	221336	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	4201	-	4217	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LECLAIR OPERATING, L.L.C.				493412							CNTY: SHACKELFORD				
DAVIDSON		WELL #:		1	RRCID ->	085165	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3975	-	3988	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CHIEF (GARDNER)				17675	225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.				881442											
NEWELL 12-5		WELL #:		1D	RRCID ->	155627	COMPL. DATE	07/08/1995	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3921	-	3925	
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-		282	3	1	9	N	1			125
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-		245	3			N	-0-			125
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-		319	3			N	-0-			125
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-		297	3	24	9	N	22			147
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-						N	-0-			147
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	7			154

CHRISTI B (MARBLE FALLS) R & D OPERATING, INC. LINDLEY		17998 500 685874		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WELL #:		1		RRCID -> 110972		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1833			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	46	-0-	-10 B	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2	N	-0-	-0-	-0-

  

MASHBURN		112343		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WELL #:		2		RRCID -> 112343		COMPL. DATE 05/11/1984		TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1842 - 1865			
10	11 N	7	-0-	-4 B	-8	7	2	N	-0-	-0-	-0-
11	10 N	8	-0-	-2 B	-8	8	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8 N	9	-0-	1 B	-7	9	2	N	-0-	-0-	-0-
01	7 N	9	-0-	2 B	-5	9	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8 N	9	-0-	1 B	-4	9	2	N	-0-	-0-	-0-
03	9 N	10	-0-	1 B	-3	10	2	N	-0-	-0-	-0-

  

LINDLEY		113145		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WELL #:		2		RRCID -> 113145		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1793 - 1817			
10	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2	N	-0-	27	27
11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	-0-	27	27
12	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2	N	-0-	27	27
01	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2	N	-0-	27	27
02	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2	N	-0-	27	27
*03	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2	N	-0-	27	27

  

CHRISTIAN (MARBLE FALLS) RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. SANDERS		18005 332 735231		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
WELL #:		2		RRCID -> 191150		COMPL. DATE 08/05/2002		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3734 - 3740			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

  

CHURCH (BIG SALINE) JILPETCO, INC. GRIMES UNIT		18180 100 432469		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
WELL #:		1		RRCID -> 075727		COMPL. DATE 11/28/1977		TOTAL DEPTH 5138 PERF. N/A			
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-	-0-	-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-	-0-	-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	198	-0-	-143	-0-	198	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	170	-0-	-140	-0-	170	2	N	-0-	-0-	-0-

  

WISE PRODUCTION COMPANY GRIMES, DENNIS		933825		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
WELL #:		1		RRCID -> 062505		COMPL. DATE 12/24/1975		TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4306 - 0				
10	186 N	128	-0-	-58	-0-	8	1	120	2	N	-0-	70
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	10	1	157	2	N	-0-	70
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	10	1	163	2	N	-0-	70
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	N	-0-	70
02	168 N	97	-0-	-71	-0-	6	1	91	2	N	-0-	70
03	186 N	132	-0-	-54	-0-	8	1	124	2	N	-0-	70

CINDY-GAY (JENNINGS) ARABIE, INC. HEARN, WYLIE E. 18225 500 028678 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN

WELL #: RRCID -> 103926 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 3831 PERF. 3452 - 3470

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2005												

J.W.S. HEARN "B" 427277 103 RRCID -> 110188 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3429 - 3442

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

HEARN "B" 102 RRCID -> 110189 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3420 - 3430

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

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. HEARNE, WYLIE 828317 1 RRCID -> 114540 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3398 - 3414

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

CISCO (CONGL. 3600) LOWRANCE INC. ALEXANDER 18286 200 511345 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

WELL #: 2 RRCID -> 113904 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3585 - 3590

10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-			8
11	14 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-			8
12	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3	Y	-0-			8
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3	Y	-0-			8
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3	Y	-0-			8
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-			8

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. IMES-DORN 850964 1 RRCID -> 116069 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3655 - 3661

10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	158	3	102	9	N	93	148	1	46
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-			46
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-			46
01	341 N	130	-0-	-211	-0-	116	3	14	9	N	13			59
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	130	3	17	9	N	15			74
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	131	3	18	9	N	16			90

CISCO, SOUTHEAST (RANGER)												
PEARSON, LEE ROY III												
DUFFER, A. L.												
18292 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
647749												
WELL #: 1 RRCID -> 017522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		372 N	323	-0-	-49	-0-	323	3	N	-0-		-0-
11		300 N	247	-0-	-53	-0-	247	3	N	-0-		-0-
12		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-		-0-
01		310 N	247	-0-	-63	-0-	247	3	N	-0-		-0-
02		224 N	216	-0-	-8	-0-	216	3	N	-0-		-0-
03		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3	N	-0-		-0-

CISCO, SOUTHWEST (CADD)												
STOVALL, HOWARD												
THREET P.L.												
18293 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
824340												
WELL #: 1 RRCID -> 069447 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 3793 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		465 #	437	-0-	-28	-0-	437	3	N	-0-		74
11		450 #	378	-0-	-72	-0-	378	3	N	-0-		74
12		465 #	451	-0-	-14	-0-	451	3	N	-0-		74
01		465 #	445	-0-	-20	-0-	445	3	N	-0-		74
02		420 #	405	-0-	-15	-0-	405	3	N	-0-		74
03		465 #	440	-0-	-25	-0-	440	3	N	-0-		74

CISCO, SOUTHWEST (LAKE)												
HOFFMANN OIL COMPANY												
AMIS, T. J.												
18293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
391155												
WELL #: 1 RRCID -> 017523 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3	N	-0-		28
11		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3	N	-0-		28
12		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3	N	-0-		28
01		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3	N	-0-		28
02		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3	N	-0-		28
*03		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3	N	-0-		28

CLARALMA (MARBLE FALLS)												
PETEX												
FLOYD RAY VICK												
18540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
659782												
WELL #: 2 RRCID -> 245548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4282 PERF. 4004 - 4030												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2542	1318	-0-	-1224	-0-	1318	2	N	-0-		172
11		2460	855	-0-	-1605	-0-	855	2	N	-0-		172
12		2294 #	1011	-0-	-1283	-0-	1011	2	N	-0-		172
01		1984 #	1302	-0-	-682	-0-	1302	2	N	-0-		172
02		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	11	143 1	40
*03		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-		40

CLARENCE (CONGL.)												
G & F OIL, INC.												
WELLS												
18545 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
292000												
WELL #: 1B RRCID -> 141985 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 3853 - 3858												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



-----												
CLAUSELL (MF CONGL)		18693 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.		036634										
CLAUSELL-LONG-575		WELL #: 2 U		RRCID -> 046151		COMPL. DATE 05/12/1969		TOTAL DEPTH 4645		PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	-----	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-				-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-				-0-
12	403 N	339	-0-	-64	-0-	339 3	N	-0-				-0-
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
CLAY GOBER (CADD0, UP.)		18724 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON				
GOOPCO, INC.		315960										
MCKEICHAN, WILL		WELL #: 11		RRCID -> 181204		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4088 - 4094		
10	1268 R	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2	N	-0-				-0-
11	210 #	57	-0-	-153	-0-	57 2	N	-0-				-0-
12	217 #	105	-0-	-112	-0-	105 2	N	-0-				-0-
01	1271 #	80	-0-	-1191	-0-	80 2	N	-0-				-0-
02	1148 #	105	-0-	-1043	-0-	105 2	N	-0-				-0-
03	1271 #	116	-0-	-1155	-0-	116 2	N	-0-				-0-
-----												
BARRIER DRAW		WELL #: 1		RRCID -> 265306		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 4667		PERF. 4144 - 4159		
10	1671 N	277	-0-	-1394	-0-	276 2	1 9 N	1				138
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	185 2	3 9 N	3				141
12	310 N	91	-0-	-219	-0-	88 2	3 9 N	3				144
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-				144
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-				144
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	236 2	1 9 N	1				145
-----												
CLAYTON (CONGL)		18756 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
SUN-KEY OIL CO., INC.		829320										
DAVES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 107729		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4189 - 4254		
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	448 2	N	-0-				-0-
11	480 N	290	-0-	-190	-0-	290 2	N	-0-				-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-				-0-
01	434 N	380	-0-	-54	-0-	380 2	N	-0-				-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-				-0-
03	403 N	348	-0-	-55	-0-	348 2	N	-0-				-0-
-----												
MESSER		WELL #: 1		RRCID -> 109821		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4282 - 4289		
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-				-0-
11	210 N	127	-0-	-83	-0-	127 2	N	-0-				-0-
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2	N	-0-				-0-
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2	N	-0-				-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-				-0-
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-				-0-
-----												
THURMAN DRILLING, INC.		858771						CNTY: SHACKELFORD				
SCHRICK		WELL #: 1W		RRCID -> 218258		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4490		PERF. 4260 - 4470		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)													
D.J. & T. ENERGY													
WARSHAW, J. G.													
WELL #: 1 RRCID -> 106338 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4972 - 5064													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
WARSHAW, J. G.													
WELL #: 6 RRCID -> 148043 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5038 - 5046													
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-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
WARSHAW, J. G. "A"													
WELL #: 8 RRCID -> 217400 COMPL. DATE 12/06/1985 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 5010 - 5020													
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
IKARD, ALAN SMITH													
WELL #: 3 RRCID -> 217687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4882 - 4955													
10	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-	
11	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		-0-	
12	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		-0-	
01	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-	
02	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-		-0-	
*03	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-	
-----													
OHLHAUSEN OIL COMPANY													
WELL #: 1 L RRCID -> 048085 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
JONISUE													
WELL #: 2 RRCID -> 061589 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4957 - 0													
10	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-	
11	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-	
12	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-	
*01	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-	
*02	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-	
*03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-	

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER															
OHLHAUSEN OIL COMPANY //CONT.// 619390															
WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297															
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 130268 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5055 - 5072															
10		192 R	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	Y	1			4
11		169 R	169	-0-	-0-	-0-	168	3	1	9	Y	1			5
12		184 R	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	Y	1	2	1	4
01		150 R	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1			5
02		DLQ G-10	123	-0-	123	123	122	3	1	9	Y	1			6
03		DLQ G-10	143	-0-	143	266	141	3	2	9	Y	2			8

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058															
10		318 R	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2	9	Y	2			80
11		281 R	281	-0-	-0-	-0-	280	3	1	9	Y	1			81
12		285 R	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	Y	2	64	1	19
01		279 #	250	-0-	-29	-0-	248	3	2	9	Y	2			21
02		DLQ G-10	208	-0-	208	208	206	3	2	9	Y	2			23
03		DLQ G-10	240	-0-	240	448	237	3	3	9	Y	3			26

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059															
10		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			4
11		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	6			Y	-0-			4
12		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-	3	1	1
01		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-			1
02		DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-			1
03		DLQ G-10	11	-0-	11	21	11	3			Y	-0-			1

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060															
10		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			2
11		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			2
12		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			2
01		14 #	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-			2
02		DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-			2
03		DLQ G-10	12	-0-	12	20	12	3			Y	-0-			2

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028															
10		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-			87
11		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-			87
12		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-	69	1	18
01		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-			18
02		DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-			18
03		DLQ G-10	11	-0-	11	23	11	3			Y	-0-			18

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER														
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297														
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-			3
11	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-			3
12	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-			3
01	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-			3
02	DLQ G-10	430	-0-	430	430	430	3			Y	-0-			3
03	DLQ G-10	508	-0-	508	938	508	3			Y	-0-			3
-----														
WILBURN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068														
10	199 R	199	-0-	-0-	-0-	198	3	1	9	Y	1			13
11	180 R	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1	9	Y	1			14
12	169 R	169	-0-	-0-	-0-	168	3	1	9	Y	1	8	1	7
01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	Y	1			8
02	DLQ G-10	134	-0-	134	134	133	3	1	9	Y	1			9
03	DLQ G-10	154	-0-	154	288	153	3	1	9	Y	1			10
-----														
WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096														
10	155 #	123	-0-	-32	-0-	121	3	2	9	Y	2			46
11	195 R	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	Y	1			47
12	182 R	182	-0-	-0-	-0-	179	3	3	9	Y	3			50
01	155 #	140	-0-	-15	-0-	136	3	4	9	Y	4			54
02	DLQ G-10	72	-0-	72	72	66	3	6	9	Y	5			59
03	DLQ G-10	135	-0-	135	207	126	3	9	9	Y	8	22	1	45
-----														
WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113														
10	744 #	612	-0-	-132	-0-	608	3	4	9	Y	4			116
11	917 R	917	-0-	-0-	-0-	914	3	3	9	Y	3			119
12	807 R	807	-0-	-0-	-0-	790	3	17	9	Y	15			134
01	744 #	663	-0-	-81	-0-	650	3	13	9	Y	12			146
02	DLQ G-10	335	-0-	335	335	320	3	15	9	Y	14			160
03	DLQ G-10	627	-0-	627	962	613	3	14	9	Y	13	146	1	27
-----														
WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104														
10	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	9	-0-	9	14	9	3			Y	-0-			-0-
-----														
WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040														
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-			1
11	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	3			Y	-0-			1
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-			1
01	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-			1
03	DLQ G-10	12	-0-	12	16	12	3			Y	-0-	1	1	-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER														
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297														
WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-			4
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-			4
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	15	3	1	9	Y	1			5
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-			5
02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-			5
03	DLQ G-10	15	-0-	15	20	15	3			Y	-0-	5	1	-0-
-----														
CLIFF HANGER (MISS) 18961 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478														
WARD UNIT WELL #: 1D RRCID -> 180868 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4221 - 4236														
10	603 R	603	-0-	-0-	-0-	586	2	17	9	N	15			130
11	540 #	460	-0-	-80	-0-	449	2	11	9	N	10			140
12	620 #	513	-0-	-107	-0-	498	2	15	9	N	14			154
01	620 #	614	-0-	-6	-0-	595	2	19	9	N	17			171
02	560 #	515	-0-	-45	-0-	505	2	10	9	N	9			180
03	589 #	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-			180
-----														
CLYDE HARPER (CONGLOMERATE) 19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761														
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086														
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-			10
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-			10
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			10
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-			10
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	324	2			N	-0-			10
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			10
-----														
COALSON (CONGLOMERATE 4750) 19134 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523														
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084682 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4697 - 4702														
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
01	434 N	121	-0-	-313	-0-	121	3			N	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JOHNSTON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086604 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4710 - 4715														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
-----														
PATTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 087585 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4878 - 4908														
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
01	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

COALSON (CONGLOMERATE 4750)		//CONT.//		19134 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER							
COALSON, MAC A.				161490											
COALSON MAC				WELL #:	1	RRCID ->	066197	COMPL. DATE	02/12/1976	TOTAL DEPTH	4929	PERF.	4754 - 4762		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COALVILLE (BEND CONGL.)				19138 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999											
BURGETT				WELL #:	1	RRCID ->	160193	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	3651	PERF.	3284 - 3294		
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
11	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	3			N	-0-			-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

DAHAB ENERGY INC.				197200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ROGERS				WELL #:	1	RRCID ->	157937	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	3555	PERF.	3428 - 3432		
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-			-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
*01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHELLEY, RICHARD W				775218	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
BUTTLICK				WELL #:	1	RRCID ->	162279	COMPL. DATE	12/04/1996	TOTAL DEPTH	3463	PERF.	3132 - 3138		
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-			-0-
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-			-0-
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-			-0-
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	2			N	-0-			-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
LONG, C.B. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	121023	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3756 - 3764		
10	DLQ	G-10	303	-0-	303	1158	42	1	261	3	Y	-0-			38
11		1461 N	303	-0-	-1158	-0-	133	1	170	3	Y	-0-			38
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			38
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-	32	1	6
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-			6
*03		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-			6

COCKRELL (STRAWN)				19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER							
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
KAUFFMAN				WELL #:	4	RRCID ->	143322	COMPL. DATE	11/18/1992	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2568 - 2580		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.// 19280 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005													
KAUFFMAN		WELL #: 3		RRCID -> 143760		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 4975		PERF. 2670 - 2682					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
KAUFFMAN		WELL #: 1		RRCID -> 143761		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2346 - 2356					
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-	
11	180 N	146	-0-	-34	-0-					N	-0-			-0-	
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-	
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-			-0-	
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-	
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-	
-----															
KNICKERBOCKER LAND RESOURCES		470952													
ADDISON		WELL #: 1		RRCID -> 138537		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2701 - 2709					
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-	
11	210 N	93	-0-	-117	-0-					N	-0-			-0-	
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-	
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-	
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-	
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
ADDISON		WELL #: 3		RRCID -> 139661		COMPL. DATE 07/05/1991		TOTAL DEPTH 3178		PERF. 2725 - 2747					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
MARTIN-MOSS		WELL #: 2		RRCID -> 144543		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 2953		PERF. 2437 - 2595					
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-	
11	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	3			N	-0-			-0-	
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-			-0-	
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-	
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-	
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
REBEL ENERGY, LTD.		696211													
DOSTER, BRUCE		WELL #: 2A		RRCID -> 105179		COMPL. DATE 04/18/1983		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2619 - 2650					
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-	
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	DELQ PR	NO RPT	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-	-0-	
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-	-0-	
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-	-0-	
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
HARRISON				WELL #: 7	RRCID -> 139672	COMPL. DATE 10/12/1991	TOTAL DEPTH 2926	PERF. 2552	- 2637	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-	-0-	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	-0-	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	-0-	
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
BRUNER				WELL #: 7	RRCID -> 139506	COMPL. DATE 09/05/1991	TOTAL DEPTH 3037	PERF. 2630	- 2648	
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3	N	-0-	-0-	
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	144 3	N	-0-	-0-	
12	186 N	127	-0-	-59	-0-	127 3	N	-0-	-0-	
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3	N	-0-	-0-	
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122 3	N	-0-	-0-	
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-	-0-	
-----										
BRUNER				WELL #: 6	RRCID -> 139507	COMPL. DATE 09/06/1991	TOTAL DEPTH 3075	PERF. 2635	- 2804	
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-	-0-	
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-	-0-	
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-	-0-	
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-	
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-	-0-	
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-	
-----										
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942						
WHITEHEAD				WELL #: 1	RRCID -> 148149	COMPL. DATE 01/04/1994	TOTAL DEPTH 5087	PERF. 2466	- 2830	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
-----										
XTO ENERGY INC.				945936						
BLACK RANCH				WELL #: 15	RRCID -> 114810	COMPL. DATE 11/24/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2633	- 2762	
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-	-0-	
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2	N	-0-	-0-	
12	279 N	207	-0-	-72	-0-	207 2	N	-0-	-0-	
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2	N	-0-	-0-	
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	160 2	N	-0-	-0-	
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-	-0-	



COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. BLACK RANCH		//CONT.// 19280 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
		WELL #: 17		RRCID -> 114811		COMPL. DATE 11/24/1984		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2394 - 2519					
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
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-				-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-				-0-
-----															
BLACK RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 114812		COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2521 - 2569					
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BLACK RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 114917		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2544 - 2618					
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-				-0-
11	240 N	113	-0-	-127	-0-	113	2			N	-0-				-0-
12	279 N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-				-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-				-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				-0-
*03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				-0-
-----															
ADDISON, D.		WELL #: 3		RRCID -> 116658		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 2961		PERF. 2663 - 2704					
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-				-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-				-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-				-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-				-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-				-0-
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				-0-
-----															
ADDISON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 116755		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 2587 - 2700					
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-				-0-
11	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-				-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-				-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-				-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-				-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				-0-
-----															
BLACK RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 120663		COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 2445 - 2555					
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-				-0-
03	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-				-0-
-----															
BLACK RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 121366		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2466 - 2857					
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-				-0-
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-				-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.// 19280 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BLACK RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 121755		COMPL. DATE 06/03/1986		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2536 - 2636				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
-----														
BLACK RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 123000		COMPL. DATE 12/13/1986		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2489 - 2613				
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			-0-
-----														
BLACK RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 123226		COMPL. DATE 01/27/1987		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2587 - 2658				
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
-----														
BLACK RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 123227		COMPL. DATE 01/21/1987		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2597 - 2701				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT			-0-
-----														
BLACK RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 123549		COMPL. DATE 02/13/1987		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2611 - 2735				
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LOKEY		WELL #: 16		RRCID -> 123621		COMPL. DATE 02/20/1987		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2545 - 2589				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LOKEY		WELL #: 9		RRCID -> 125301		COMPL. DATE 09/17/1987		TOTAL DEPTH 2775		PERF. 2555 - 2585				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.// 19280 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BLACK RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 125544		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2696 - 2802		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-		-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		-0-
01	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2		N	-0-		-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-		-0-
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-		-0-
-----												
LOKEY		WELL #: 19		RRCID -> 125938		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2132 - 2139		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LOKEY		WELL #: 18		RRCID -> 125939		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2413 - 2577		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BLACK RANCH		WELL #: 1M		RRCID -> 132923		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 3002		PERF. 2656 - 2689		
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		-0-
-----												
BLACK RANCH		WELL #: 2M		RRCID -> 132924		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2656 - 2688		
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		-0-
11	240 N	186	-0-	-54	-0-	186	2		N	-0-		-0-
12	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	2		N	-0-		-0-
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2		N	-0-		-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-		-0-
*03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-		-0-
-----												
BLACK RANCH		WELL #: 3M		RRCID -> 132925		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2663 - 2764		
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BLACK RANCH		WELL #: 17M		RRCID -> 137619		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2646 - 2664		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.// 19280 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BLACK RANCH		WELL #: 16 M		RRCID -> 137622		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2286 - 2931				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 N	18	-0-	-199	-0-	18	2			N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BLACK RANCH		WELL #: 18M		RRCID -> 137624		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 3001		PERF. 2599 - 2708				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
-----														
GUPTON-ADDISON		WELL #: 2		RRCID -> 141452		COMPL. DATE 05/05/1992		TOTAL DEPTH 2755		PERF. 2544 - 2632				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DIAMOND M		WELL #: 2		RRCID -> 142087		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 2663		PERF. 2370 - 2505				
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
11	13 N	8	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
H.T.PRIDDY-BLOCK C		WELL #: 1		RRCID -> 143758		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 5335		PERF. 2544 - 2580				
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
11	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
-----														
MORGAN, G.W.-BLOCK A		WELL #: 4		RRCID -> 143759		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 2735 - 2809				
10	9 R	-0-	-0-	-9	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DIAMOND M #4		WELL #: 4		RRCID -> 146298		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 2994		PERF. 2281 - 2786				
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DIAMOND M #3		WELL #:		3	RRCID ->	146299	COMPL. DATE	07/19/1993	TOTAL DEPTH	2664	PERF.	2342 - 2448
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-				-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2	N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-				-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
-----												
COG (MARBLE FALLS)				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
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-				-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-				-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2	N	-0-				-0-
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 2	N	-0-				-0-
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	265 2	N	-0-				-0-
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 2	N	-0-				-0-
-----												
CATE, J.		WELL #:		2	RRCID ->	114817	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	2687	PERF.	2245 - 2262
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-				-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-				-0-
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	432 2	N	-0-				-0-
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 2	N	-0-				-0-
02	392 N	380	-0-	-12	-0-	380 2	N	-0-				-0-
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	423 2	N	-0-				-0-
-----												
MISSION ENERGY INC.				570410								
EADS		WELL #:		1	RRCID ->	105790	COMPL. DATE	04/25/1983	TOTAL DEPTH	2270	PERF.	2233 - 2262
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-				-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-				-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-				-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-				-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-				-0-
*03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3	N	-0-				-0-
-----												
EADS		WELL #:		2	RRCID ->	124728	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2243 - 2268
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
-----												
EADS		WELL #:		3	RRCID ->	124729	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	2777	PERF.	2244 - 2280
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-				-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-				-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-				-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-				-0-
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	88 3	N	-0-				-0-
*03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3	N	-0-				-0-

COG (MARBLE FALLS)		//CONT.//		19340 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
RED DOG TRACK, INC.				696871								
STONE				WELL #: 3	RRCID -> 102088	COMPL. DATE 08/30/1982	TOTAL DEPTH 2740	PERF. 2265	- 2273			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COLEMAN (PALO PINTO, LO)				19480 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
K & W VANPELT COMPANY				448748								
STONE -A-				WELL #: 2	RRCID -> 032252	COMPL. DATE 03/08/1961	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3121	- 3176			
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-			-0-
*02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
COLEMAN, S (BRENEKE)				19481 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
WINDOW OPERATING CO., THE				931621								
HALL, T.C. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 087666	COMPL. DATE 01/08/1980	TOTAL DEPTH 2308	PERF. 2064	- 2074			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HALL "B"				WELL #: 3	RRCID -> 088615	COMPL. DATE 02/15/1980	TOTAL DEPTH 2969	PERF. 2088	- 2091			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
THOMPSON				WELL #: 1	RRCID -> 093742	COMPL. DATE 05/21/1981	TOTAL DEPTH 2153	PERF. 2072	- 2090			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
COLEMAN COUNTY REGULAR				19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN					
BULLARD, ROBERT L.				106505								
BULLARD				WELL #: 1	RRCID -> 119332	COMPL. DATE 04/21/1982	TOTAL DEPTH 2635	PERF. 2288	- 2380			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN			
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622						
HARRIS, JOHN W.				WELL #: 1	RRCID -> 130841	COMPL. DATE 05/23/1989	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2232	-	2301
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	186 #	168	-0-	-18	-0-	168 2	N	-0-		-0-
11	180 #	146	-0-	-34	-0-	146 2	N	-0-		-0-
12	186 #	161	-0-	-25	-0-	161 2	N	-0-		-0-
01	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-
02	168 #	76	-0-	-92	-0-	76 2	N	-0-		-0-
*03	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		-0-
ERATZ INVESTMENTS INC.				253336						
CLAYTON				WELL #: 2	RRCID -> 145354	COMPL. DATE 04/04/1993	TOTAL DEPTH 3597	PERF. 3198	-	3202
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	161		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	161		N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	161		N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	161		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	161		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	161		N	NO RPT		-0-
HERRING, D OIL & GAS CO.				380148						
BISHOP-HILL				WELL #: 2	RRCID -> 175785	COMPL. DATE 11/25/1980	TOTAL DEPTH 1225	PERF. N/A		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
J.W.S.				427277						
POPE, J.T.				WELL #: 14	RRCID -> 104748	COMPL. DATE 02/21/1983	TOTAL DEPTH 1618	PERF. 1341	-	1347
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BEAVER, JOHN SCOTT				WELL #: 1	RRCID -> 131241	COMPL. DATE 06/16/1980	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3042	-	3390
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MINUTEMAN ENERGY, LLC				570185						
HALLMARK-KEEL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 145353	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 3196	-	3207
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		35
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-		35
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		35
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		35
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-		Y	-0-		35
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35

-----															
COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN															
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803															
MCCARROLL WELL #: 1 RRCID -> 187208 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2226 - 2296															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
10		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
11		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
12		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
01		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
02		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCCARROLL WELL #: 2 RRCID -> 187210 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2262 - 2322															
10		71 R	71	-0-	-0-	-0-	60	2	11	9	N	10			429
11		71 R	71	-0-	-0-	-0-	60	2	11	9	N	10			439
12		73 R	73	-0-	-0-	-0-	62	2	11	9	N	10			449
*01		71 R	71	-0-	-0-	-0-	60	2	11	9	N	10			459
*02		71 R	71	-0-	-0-	-0-	60	2	11	9	N	10			469
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			469
-----															
REDBANK OIL & GAS CO. 696666															
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 10J RRCID -> 117891 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1954 PERF. 1380 - 1386															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RICE DRILLING COMPANY 706685															
SMITH, O.B. WELL #: 2 RRCID -> 146296 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2252 - 2275															
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SMITH, O. B. WELL #: 3 RRCID -> 146297 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2265 - 2283															
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----														
COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN														
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750														
HORN, CLIFF WELL #: 1 A RRCID -> 181623 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3086 - 3098														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HORN, CLIFF WELL #: 3 RRCID -> 181625 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 3110 - 3120														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317														
GULLEY, MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 138743 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
-----														
WCT LEASING CO. 888047														
WATSON, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 100622 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1214 - 1222														
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WJH ENERGY, INC. 888225														
MCCLURE, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 113908 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2270 - 2306														
10	124 #	116	-0-	-8	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
11	90 #	71	-0-	-19	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	50	-0-	50	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	27	-0-	27	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	65	-0-	65	-0-	-0-	142	65	2	N	-0-			-0-
*03	206 R	64	-0-	-142	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
-----														
WELLS, J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141037 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 2160 - 2228														
10	93 #	74	-0-	-19	-0-	-0-	74	2		N	-0-			285
11	90 #	59	-0-	-31	-0-	-0-	59	2		N	-0-			285
12	93 #	34	-0-	-59	-0-	-0-	34	2		N	-0-			285
01	93 #	22	-0-	-71	-0-	-0-	22	2		N	-0-			285
02	84 #	43	-0-	-41	-0-	-0-	43	2		N	-0-			285
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	2		N	-0-			285

-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR												
//CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN												
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225												
SWITZER, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 143043 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2143 - 2148												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
-----												
10		62 #	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-			-0-
11		60 #	42	-0-	-18	-0-	42 2	N	-0-			-0-
12		62 #	30	-0-	-32	-0-	30 2	N	-0-			-0-
01		62 #	16	-0-	-46	-0-	16 2	N	-0-			-0-
02		56 #	33	-0-	-23	-0-	33 2	N	-0-			-0-
03		62 #	36	-0-	-26	-0-	36 2	N	-0-			-0-
-----												
MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151305 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A												
10		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
11		30 #	23	-0-	-7	-0-	23 2	N	-0-			-0-
12		31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-			-0-
01		31 #	9	-0-	-22	-0-	9 2	N	-0-			-0-
02		28 #	21	-0-	-7	-0-	21 2	N	-0-			-0-
03		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-			-0-
-----												
BOGGUS, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 163628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2410 - 2418												
10		31 #	21	-0-	-10	-0-	15 2	6 9 N	5			290
11		30 #	16	-0-	-14	-0-	12 2	4 9 N	4			294
12		31 #	11	-0-	-20	-0-	7 2	4 9 N	4			298
01		31 #	9	-0-	-22	-0-	5 2	4 9 N	4			302
02		28 #	16	-0-	-12	-0-	9 2	7 9 N	6			308
03		31 #	18	-0-	-13	-0-	12 2	6 9 N	5			313
-----												
HISE WELL #: 1 RRCID -> 239421 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2276 - 2301												
10		186 #	182	-0-	-4	-0-	182 2	N	-0-			-0-
11		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-			-0-
12		186 #	165	-0-	-21	-0-	165 2	N	-0-			-0-
01		186 #	86	-0-	-100	-0-	86 2	N	-0-			-0-
02		168 #	150	-0-	-18	-0-	150 2	N	-0-			-0-
*03		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-			-0-
-----												
HICKMAN, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 268091 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2292 PERF. 2267 - 2289												
10		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-
11		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
12		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-
01		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-			-0-
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
*03		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
ARABIE, INC. 028678												
CLACK, R. WELL #: 1 RRCID -> 076847 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 3915 PERF. N/A												
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3	N	-0-			-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-			-0-

-----															
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012															
KING WELL #: 1 RRCID -> 253455 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2078 - 2093															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
10	DLQ	G-10	2543	-0-	2543	2543	2543	2			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2430	-0-	2430	4973	2430	2			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	2378	-0-	2378	7351	2378	2			N	-0-			-0-
01		4500	2098	-0-	-2402	4949	2098	2			N	-0-			-0-
*02		6572	1623	-0-	-4949	-0-	1623	2			N	-0-			-0-
03		2542 #	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RAY WELL #: 1 RRCID -> 265313 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2083 - 2087															
10	DLQ	G-10	191	-0-	191	191	191	2			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	763	-0-	763	954	763	2			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	1485	-0-	1485	2439	1485	2			N	-0-			-0-
01		1800 N	1546	-0-	-254	2185	1546	2			N	-0-			-0-
*02		2800 N	1243	-0-	-1557	628	1243	2			N	-0-			-0-
03		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BIG TIO, INC. 070709															
HARGETT, H. WELL #: 1 RRCID -> 074211 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A															
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	749					N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	749					N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	749					N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	749					N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	749					N	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	749					N	NO RPT			-0-
-----															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622															
MOSELEY, C. M., -E- WELL #: 3 RRCID -> 020990 COMPL. DATE 05/08/1963 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CENTEX ENERGY, LLC 141120															
EVANS, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 098470 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3061 - 3067															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CREEK ENERGY, INC. 188579															
HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398															
10		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
12		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN									
D.J. & T. ENERGY 196227									
COURSEY, E. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 105185 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2856 - 2866									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10		88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
-----									
DEFORD, JOHN H., TRUSTEE 210000									
BAKER, C. D. WELL #: G 1 RRCID -> 017545 COMPL. DATE 06/17/1959 TOTAL DEPTH 339 PERF. 330 - 339									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
DELRAY OIL, INC. 213275									
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: G 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015									
10	217 N	158	-0-	-59	-0-	157 3	1 9	N	7
11	180 N	111	-0-	-69	-0-	111 3		N	7
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	131 3	6 9	N	12
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3		N	12
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	115 3	6 9	N	17
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	17
-----									
MCDANIELS, GUY A. WELL #: 7 RRCID -> 121299 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3502 - 3508									
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3		N	-0-
11	330 N	287	-0-	-43	-0-	287 3		N	-0-
12	341 N	266	-0-	-75	-0-	266 3		N	-0-
01	341 N	274	-0-	-67	-0-	274 3		N	-0-
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	276 3		N	-0-
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-
-----									
RAY, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 158090 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2962 - 2968									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
BROWN, W. L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 165557 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 2071 - 2074									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

-----														
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275														
SNEED, TOM ET UX WELL #: 3 RRCID -> 186032 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3394 - 3400														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		403 N	348	-0-	-55	-0-		348	3	N	-0-			-0-
11		360 N	345	-0-	-15	-0-		345	3	N	-0-			-0-
12		341 N	340	-0-	-1	-0-		340	3	N	-0-			-0-
01		445 N	445	-0-	-0-	-0-		445	3	N	-0-			-0-
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-		346	3	N	-0-			-0-
*03		400 N	400	-0-	-0-	-0-		400	3	N	-0-			-0-

-----														
THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023														
10		186 N	120	-0-	-66	-0-		120	3	N	-0-			-0-
11		210 N	87	-0-	-123	-0-		87	3	N	-0-			-0-
12		186 N	87	-0-	-99	-0-		87	3	N	-0-			-0-
01		124 N	90	-0-	-34	-0-		90	3	N	-0-			-0-
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	3	N	-0-			-0-
03		93 N	81	-0-	-12	-0-		81	3	N	-0-			-0-

-----														
FAMILY TRUST B, THE 261290														
NOLEN, B. H., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 017561 COMPL. DATE 09/20/1957 TOTAL DEPTH 2683 PERF. 2555 - 2620														
10		62 N	14	-0-	-48	-0-		14	2	N	-0-			-0-
11		90 N	43	-0-	-47	-0-		43	2	N	-0-			-0-
12		62 N	18	-0-	-44	-0-		18	2	N	-0-			-0-
01		14 N	8	-0-	-6	-0-		8	2	N	-0-			-0-
02		28 N	19	-0-	-9	-0-		19	2	N	-0-			-0-
*03		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2	N	-0-			-0-

-----														
LOBSTEIN, WM. WELL #: 1 RRCID -> 032140 COMPL. DATE 11/15/1963 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2611 - 2620														
10		279 N	11	-0-	-268	-0-		11	2	N	-0-			-0-
11		270 N	13	-0-	-257	-0-		13	2	N	-0-			-0-
12		124 N	44	-0-	-80	-0-		44	2	N	-0-			-0-
01		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
02		13 N	2	-0-	-11	-0-		2	2	N	-0-			-0-
*03		88 N	88	-0-	-0-	-0-		88	2	N	-0-			-0-

-----														
DUNLAP WELL #: 3 RRCID -> 134897 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 660 PERF. 614 - 624														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
DUNLAP WELL #: 2 RRCID -> 135881 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 665 PERF. 610 - 618														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----															
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082															
TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
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-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HARMS, VANCE N. 357560															
HARMS, VANCE WELL #: 1 RRCID -> 076588 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	3100 N		9745	-0-	6645	6645	9745	3			N	-0-			-0-
11	3000 N		965	-0-	-2035	4610	965	3			N	-0-			-0-
12	3100 N		938	-0-	-2162	2448	938	3			N	-0-			-0-
01	3100 N		987	-0-	-2113	335	987	3			N	-0-			-0-
02	2184		618	-0-	-1566	-	618	3			N	-0-			-0-
03	2418		691	-0-	-1727	-	691	3			N	-0-			-0-
-----															
HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C. 368312															
FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063															
10	0 N		-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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															
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HENDERSON, PLEAS HILBURN 377085															
HENDERSON, P. H. WELL #: 2A RRCID -> 092175 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 771 - 775															
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JOHNSON & MORRIS 433774															
HARRIS JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 065279 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 0 - 2342															
10	558 N		517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-			-0-
11	511 N		511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			-0-
12	434 N		372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-			-0-
01	382 N		382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
02	273 N		273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
03	372 N		283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
K-M OIL COMPANY, INC.				448857							
MORRIS -H-				WELL #: 47B	RRCID -> 267558	COMPL. DATE 01/25/2013	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2447	- 2474		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 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			
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		-0-
-----											
CLARA ODESSA				WELL #: 2	RRCID -> 070641	COMPL. DATE 11/30/1976	TOTAL DEPTH 3205	PERF. N/A			
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
-----											
ALEXANDER, N.				WELL #: 1	RRCID -> 103414	COMPL. DATE 01/26/1982	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2686	- 2705		
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224 2		N	-0-		-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2		N	-0-		-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		-0-
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-
-----											
KOLLAO PROPERTIES LLC				474275							
JONES, J. P.				WELL #: 1	RRCID -> 133984	COMPL. DATE 02/06/1990	TOTAL DEPTH 2054	PERF. 1580	- 1582		
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAYS, MITZI				WELL #: 1	RRCID -> 186676	COMPL. DATE 12/26/2001	TOTAL DEPTH 1692	PERF. 1627	- 1633		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----														
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN			
KOLLAO PROPERTIES LLC		//CONT.//		474275										
DIXIE LEE		WELL #:		1	RRCID ->	189186	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	1718	PERF.	1622 - 1628		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-
-----														
LEE, DIXIE		WELL #:		4	RRCID ->	199773	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	1701	PERF.	1620 - 1624		
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		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KORNYE-TILLMAN COMPANY HALL		WELL #:		1	RRCID ->	176299	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	2390	PERF.	2179 - 2182		
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			12
11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	497	2	3 9	N	3			15
12		496 N	472	-0-	-24	-0-	466	2	6 9	N	5			20
01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			20
02		476 N	467	-0-	-9	-0-	445	2	22 9	N	20			40
*03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	463	2	13 9	N	12			52
-----														
L.C.S. PRODUCTION COMPANY PAYNE, S. N.		WELL #:		6	RRCID ->	085384	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	3436	PERF.	3048 - 3054		
10		248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2		N	-0-			55
11		240 N	169	-0-	-71	-0-	169	2		N	-0-			55
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			55
01		186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-			55
02		168 N	126	-0-	-42	-0-	126	2		N	-0-			55
03		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			55
-----														
MCCLATCHEY, JOHN P MCCLATCHEY, W. P.		WELL #:		1	RRCID ->	059556	COMPL. DATE	06/12/1974	TOTAL DEPTH	775	PERF.	N/A		
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MINUTEMAN ENERGY, LLC CLAYTON A		WELL #:		1	RRCID ->	101308	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	3483	PERF.	3160 - 3174		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
PLACE OIL AND GAS CO.				667700									
KING, RAYE				WELL #: 3	RRCID -> 213653	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 3285	-	3289			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			-0-
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			-0-
12		372 N	286	-0-	-86	-0-	286 2		N	-0-			-0-
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-
02		280 N	266	-0-	-14	-0-	266 2		N	-0-			-0-
*03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-

HERRING, E. DALE				WELL #: 4	RRCID -> 222150	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 3372	-	3377			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICE DRILLING COMPANY MARTIN				706685	WELL #: 3	RRCID -> 081043	COMPL. DATE 01/24/1979	TOTAL DEPTH 1180	PERF. 1130	-	1135		
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN JERSEY FARM "B"				WELL #: 3	RRCID -> 088310	COMPL. DATE 05/23/1980	TOTAL DEPTH 1184	PERF. 1122	-	1126			
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN JERSEY FARMS "A"				WELL #: 6	RRCID -> 100990	COMPL. DATE 01/25/1979	TOTAL DEPTH 1193	PERF. 1134	-	1137			
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHRADER, E.A.				WELL #: 3	RRCID -> 125241	COMPL. DATE 02/05/1983	TOTAL DEPTH 1459	PERF. 1418	-	1425			
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN								
RICE DRILLING COMPANY		//CONT.//		706685											
RICE, LORENE		WELL #:		4	RRCID ->	125242	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	952	PERF.	923 -	932		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ROCKWOOD RESOURCES INC				723524											
SCHULZE, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	017557	COMPL. DATE	02/27/1963	TOTAL DEPTH	1404	PERF.	1284 -	1294		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TIMMINS		WELL #:		1	RRCID ->	058068	COMPL. DATE	03/24/1973	TOTAL DEPTH	1435	PERF.	590 -	0		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MANZIEL-TIMMINS		WELL #:		1	RRCID ->	063236	COMPL. DATE	08/15/1951	TOTAL DEPTH	2110	PERF.	N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TIMMINS		WELL #:		2	RRCID ->	063511	COMPL. DATE	02/28/1973	TOTAL DEPTH	550	PERF.	N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RUTHERFORD/DAVID STAUFFACHER		WELL #:		1	RRCID ->	152143	COMPL. DATE	11/28/1994	TOTAL DEPTH	1409	PERF.	1339 -	1360		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

-----													
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)			//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLEMAN		
ROCKWOOD RESOURCES INC			//CONT.//		723524								
MCCREARY, JAKE			WELL #:		1	RRCID -> 156652		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH	1450	PERF. 614 - 617	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
SCHULZE, RAY			WELL #:		1A	RRCID -> 156686		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH	1434	PERF. 635 - 637	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
SCHULZE, RAY			WELL #:		2	RRCID -> 157940		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1038 - 1039	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
SCHMID PROPERTIES, INC.			WELL #:		754100	RRCID -> 018061		COMPL. DATE 10/17/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2481 - 2483	
OVERALL, M. T. ET AL -A-					28								
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1		N	-0-	-0-	
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1		N	-0-	-0-	
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1		N	-0-	-0-	
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1		N	-0-	-0-	
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	1		N	-0-	-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
SHIELD RANCH, INC.			WELL #:		777070	RRCID -> 120550		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH	682	PERF. 648 - 651	
MRS. FLORA SHIELD					1A								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
SMITH, DONNIE D.			WELL #:		790560	RRCID -> 075877		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH	3515	PERF. N/A	
BROWN, SALLIE					3								
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-	-0-	
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	170	2		N	-0-	-0-	
03	DELQ	PR	301	-0-	301	-0-	301	2		N	-0-	-0-	

-----																
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																
SMITH, DONNIE D. //CONT.// 790560																
BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 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	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----																
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
03	DELQ PR		73	-0-	73	73	73	2			N	-0-				-0-
-----																
STAR PRODUCTION, INC. 815108																
HENDERSON, W. C. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 265300 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3453 - 3464																
-----																
*10		436 N	-0-	-0-	-436	-0-					N	-0-				-0-
*11		436 N	-0-	-0-	-436	-0-					N	-0-				-0-
*12		436 N	-0-	-0-	-436	-0-					N	-0-				-0-
*01		436 N	-0-	-0-	-436	-0-					N	-0-				-0-
*02		436 N	-0-	-0-	-436	-0-					N	-0-				-0-
*03		436 N	-0-	-0-	-436	-0-					N	-0-				-0-
-----																
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317																
TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620																
-----																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HUDSON WELL #: 4A RRCID -> 163120 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
-----																
10		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-				57
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-				57
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				57
01		186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-				57
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				57
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				57
-----																
TERRY, E. G. 843907																
TERRY, E. G. WELL #: 2A RRCID -> 129043 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 876 PERF. 819 - 824																
-----																
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
TERRY, E. G. WELL #: 1A RRCID -> 129044 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 880 PERF. 828 - 833																
-----																
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----															
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
WJH ENERGY, INC. 8882225															
CAMPBELL, H. WELL #: 7 RRCID -> 052619 COMPL. DATE 03/27/1972 TOTAL DEPTH 1526 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A															
10		DLQ G-10	77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	76	-0-	76	153	76	2			Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	70	-0-	70	223	70	2			Y	-0-			-0-
01		259 N	36	-0-	-223	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
02		84 N	63	-0-	-21	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
*03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
-----															
HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282															
10		DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	39	-0-	39	79	39	2			Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	36	-0-	36	115	36	2			Y	-0-			-0-
01		134 N	19	-0-	-115	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
*03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
-----															
HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290															
10		DLQ G-10	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	36	-0-	36	73	36	2			Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	33	-0-	33	106	33	2			Y	-0-			-0-
01		123 N	17	-0-	-106	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
*03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
-----															
HERRING VERNON WELL #: 1 A RRCID -> 070174 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2178 - 2188															
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
-----															
J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			-0-
12		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			-0-
01		62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02		56 N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
-----															
BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A															
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-			-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-

-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 8882225												
SWITZER, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 1408												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-	-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-	-0-
12		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-	-0-
01		62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-	-0-
02		56 N	44	-0-	-12	-0-	44	2		N	-0-	-0-
*03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-	-0-
-----												
GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137												
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
12		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-	-0-
01		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-	-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
*03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
-----												
ROY D. GOLSTON CDC WELL #: 4 RRCID -> 092996 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 1485 PERF. 1403 - 1407												
10	DLQ	G-10	22	-0-	22	22	22	2		N	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	17	-0-	17	39	17	2		N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	10	-0-	10	49	10	2		N	-0-	-0-
01		56 N	7	-0-	-49	-0-	7	2		N	-0-	-0-
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2		N	-0-	-0-
*03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	-0-
-----												
DICK STACY BAUGH WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342												
10	DLQ	G-10	175	-0-	175	175	175	2		N	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	107	-0-	107	282	107	2		N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	75	-0-	75	357	75	2		N	-0-	-0-
01		398 N	41	-0-	-357	-0-	41	2		N	-0-	-0-
02		112 N	98	-0-	-14	-0-	98	2		N	-0-	-0-
*03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-	-0-
-----												
RICHMOND, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 114547 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2268 - 2284												
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294												
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-	378
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	378
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	378
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	378
02		56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2		N	-0-	378
*03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-	378
-----												
HICKMAN, IDA R. WELL #: 3 RRCID -> 132320 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2224 - 2274												
10	DLQ	G-10	34	-0-	34	34	34	2		Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	34	-0-	34	68	34	2		Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	31	-0-	31	99	31	2		Y	-0-	-0-
01		115 N	16	-0-	-99	-0-	16	2		Y	-0-	-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	-0-	-0-
*03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-	-0-

-----																	
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478																	
BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
10		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356																	
10		279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
11		270 N	266	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12		279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01		279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02		252 N	239	-0-	-13	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
03		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
-----																	
LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 100322 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 3252																	
10		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11		150 N	118	-0-	-32	-0-					N	-0-					-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
-----																	
NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238																	
10	INC	G-10	687	-0-	687	687	676	2	11	9	Y	10					144
11	INC	G-10	589	-0-	589	1276	589	2			Y	-0-					144
12	INC	G-10	672	-0-	672	1948	672	2			Y	-0-					144
01		2724 N	776	-0-	-1948	-0-	776	2			Y	-0-					144
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					144
*03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					144
-----																	
EDDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 100324 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3185 - 3195																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218																	
10	INC	G-10	340	-0-	340	340	338	2	2	9	Y	2					17
11	INC	G-10	295	-0-	295	635	295	2			Y	-0-					17
12	INC	G-10	372	-0-	372	1007	372	2			Y	-0-					17
01		1395 N	388	-0-	-1007	-0-	388	2			Y	-0-					17
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					17
*03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					17

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478																		
COWAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 3224																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	128	2	44	9	N	40	178	1			79	
11		120 N	92	-0-	-28	-0-	79	2	13	9	N	12					91	
12		124 N	94	-0-	-30	-0-	82	2	12	9	N	11					102	
01		186 N	127	-0-	-59	-0-	114	2	13	9	N	12					114	
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	85	2	31	9	N	28					142	
03		93 N	74	-0-	-19	-0-	55	2	19	9	N	17					159	
COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260																		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0	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																		
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					54	
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					54	
12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					54	
01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					54	
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					54	
03		310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					54	
MILLER NORTH WELL #: 1 RRCID -> 142154 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2072 - 2082																		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
HENDERSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353																		
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					13	
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					13	
12		434 N	349	-0-	-85	-0-	349	2			Y	-0-					13	
01		434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					13	
02		364 N	314	-0-	-50	-0-	314	2			Y	-0-					13	
03		341 N	312	-0-	-29	-0-	310	2	2	9	Y	2					15	
HENDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310																		
10		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					4	
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					4	
12		558 N	449	-0-	-109	-0-	449	2			Y	-0-					4	
01		558 N	513	-0-	-45	-0-	513	2			Y	-0-					4	
02		476 N	432	-0-	-44	-0-	432	2			Y	-0-					4	
03		434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-					4	



OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN										
WINDOW OPERATING CO., THE 931621										
WATSON WELL #: 7 RRCID -> 130887 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 2232 PERF. 1816 - 1822										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 191927 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1811 - 1820										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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										
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			-0-
*02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-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										
10	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			-0-
11	330 #	308	-0-	-22	-0-	308	2			-0-
12	372 #	176	-0-	-196	-0-	176	2			-0-
01	372 #	203	-0-	-169	-0-	203	2			-0-
02	364 #	305	-0-	-59	-0-	305	2			-0-
03	403 #	263	-0-	-140	-0-	263	2			-0-
-----										
ALFORD, GRADY S. 012455										
ALFORD, M C WELL #: 1 RRCID -> 088135 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2820 - 2828										
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
COLLINS, ROLAND 168714										
SIMPSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 106445 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2720 - 2836										
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

-----															
COMANCHE COUNTY REGULAR			//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE								
COLLINS, ROLAND			//CONT.//	168714											
SIMPSON			WELL #:	1	RRCID ->	153999	COMPL. DATE	10/24/1975	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DMV PIPELINE LLC				221580											
REBEIRO			WELL #:	1	RRCID ->	239809	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2900 - 2930			
10	553 R		553	-0-	-0-	-0-	540	2	13	9	N	12	123	1	37
11	390 #		151	-0-	-239	-0-	120	2	31	9	N	28			65
12	403 #		100	-0-	-303	-0-	100	2			N	-0-			65
01	403 #		100	-0-	-303	-0-	100	2			N	-0-			65
02	364 #		50	-0-	-314	-0-	50	2			N	-0-			65
03	403 #		100	-0-	-303	-0-	100	2			N	-0-			65
-----															
REBEIRO			WELL #:	2	RRCID ->	242525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2877 - 2884			
10	101 R		101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
11	100 R		100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
12	93 #		36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01	93 #		13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-			-0-
02	84 #		8	-0-	-76	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03	93 #		12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-			-0-
-----															
MILLER OPERATING COMPANY LLC				568561											
CLARK, J. D.			WELL #:	1	RRCID ->	227128	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	3092 - 3120			
10	93 #		1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-			47
11	248 R		248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			47
12	114 R		114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			47
01	93 #		85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			47
02	224 #		96	-0-	-128	-0-	96	3			N	-0-			47
03	248 #	NO RPT		-0-	-248	-0-					N	NO RPT			47
-----															
MINGUS OIL & GAS				569683											
LINDLEY, EDDIE			WELL #:	1	RRCID ->	117092	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	1550 - 1560			
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 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MORRIS, WILLIAM T.				588616											
EISENRICH-WALDRON			WELL #:	1	RRCID ->	112975	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	2856	PERF.	2801 - 2809			
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE				
SANDCO OIL & GAS, INC.				747195							
TURNER				WELL #: 2	RRCID -> 119336	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 2822	PERF. 2580	- 2775		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543			CNTY: COMANCHE				
MCDANIEL, C.D.				WELL #: 7	RRCID -> 086264	COMPL. DATE 12/11/1979	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2802	- 2810		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2009											

  

SO OPERATING COMPANY				800281			CNTY: COMANCHE				
WHITE, LARRY				WELL #: 1	RRCID -> 121688	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3532	PERF. 2900	- 2910		
10	310 #	285	-0-	-25	-0-	285 3		N	-0-		-0-
11	300 #	282	-0-	-18	-0-	282 3		N	-0-		-0-
12	310 #	267	-0-	-43	-0-	267 3		N	-0-		-0-
01	310 #	293	-0-	-17	-0-	293 3		N	-0-		-0-
02	280 #	241	-0-	-39	-0-	241 3		N	-0-		-0-
03	279 #	275	-0-	-4	-0-	275 3		N	-0-		-0-

  

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750			CNTY: COMANCHE				
SHIPPS				WELL #: 1	RRCID -> 184184	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2701	- 2726		
10	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-		-0-
11	1080 #	593	-0-	-487	-0-	593 2		N	-0-		-0-
12	1116 #	753	-0-	-363	-0-	753 2		N	-0-		-0-
01	1209 #	605	-0-	-604	-0-	605 2		N	-0-		-0-
02	1376 R	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-		-0-
03	1209 #	1167	-0-	-42	-0-	1167 2		N	-0-		-0-

  

SQUARE ONE ENERGY, INC.				810817			CNTY: COMANCHE				
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: E 2	RRCID -> 227482	COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3298	- 3362		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: E 1	RRCID -> 253328	COMPL. DATE 03/18/2007	TOTAL DEPTH 3538	PERF. 3412	- 3432		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-		-0-

-----												
COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE				
VAUGHAN, TERRY L.				883382								
WALLIS, T. U.				WELL #:	1	RRCID ->	110801	COMPL. DATE	09/15/1977	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2850 - 2854
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WILSON COMPANY				928300				CNTY: COMANCHE				
WILSON				WELL #:	1	RRCID ->	183277	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2651 - 2670
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COMMANDER (CONGLOMERATE)				19927 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER				
GIANT NRG CO., LP				302592								
MCCULLOUGH "A"				WELL #:	1	RRCID ->	138538	COMPL. DATE	01/15/1991	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4630 - 4666
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2	N	-0-		15
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2	N	-0-		15
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-		15
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		15
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		15
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		15
-----												
CONQUEST (CONGL.)				20185 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.				500222								
HART 866				WELL #:	4	RRCID ->	103057	COMPL. DATE	11/10/1982	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4430 - 4440
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2	N	-0-		-0-
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2	N	-0-		-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2	N	-0-		-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2	N	-0-		-0-
-----												
COOK RANCH				20321 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD				
DH OPERATING, INC.				216737								
NEWELL, W.P. "B"				WELL #:	38	RRCID ->	209074	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	1610	PERF. 146 - 1459
10	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-		-0-
11	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2	N	-0-		-0-
12	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-		-0-
01	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-		-0-
02	56	#	45	-0-	-11	-0-	45	2	N	-0-		-0-
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-		-0-
-----												
NEWELL, W.P. "B"				WELL #:	42	RRCID ->	211355	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	1590	PERF. 1537 - 1540
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		-0-
11	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	2	N	-0-		-0-
12	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-		-0-
01	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-		-0-
02	56	#	45	-0-	-11	-0-	45	2	N	-0-		-0-
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-		-0-

-----													
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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
10	1581 #	1356	-0-	-225	-0-	1356 3			N	-0-			-0-
11	1440 #	1298	-0-	-142	-0-	1298 3			N	-0-			-0-
12	1426 #	1253	-0-	-173	-0-	1253 3			N	-0-			-0-
01	1395 #	1004	-0-	-391	-0-	1004 3			N	-0-			-0-
02	1232 #	843	-0-	-389	-0-	843 3			N	-0-			-0-
03	1364 #	929	-0-	-435	-0-	929 3			N	-0-			-0-
-----													
COOL (CONGL.)				20381 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575									
DEBUSK				WELL #: 1	RRCID -> 127331	COMPL. DATE 04/12/1988	TOTAL DEPTH 4577	PERF. 4438 - 4448					
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
PLUGGED AND ABANDONED				08/22/2013	- PLUGGED 08-22-2013								
-----													
COPELAND (STRAWN)				20496 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
COPELAND RANCH				WELL #: 1 C	RRCID -> 048083	COMPL. DATE 07/21/1969	TOTAL DEPTH 4280	PERF. N/A					
10	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 2			N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2			N	-0-			-0-
-----													
CORBETT (CONGL, MID				20560 105	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782									
CAMPBELL, RUTHY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 236453	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 4078 - 4082					
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2			N	-0-			-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2			N	-0-			-0-
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2			N	-0-			-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2			N	-0-			-0-
02	560 N	547	-0-	-13	-0-	547 2			N	-0-			-0-
*03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2			N	-0-			-0-
-----													
SKY RESOURCES, INC.				786408					CNTY: STEPHENS				
BURGESS -B-				WELL #: 1	RRCID -> 262824	COMPL. DATE 07/22/2011	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3624 - 3630					
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	436 3	79 9		N	72			175
11	570 N	356	-0-	-214	-0-	294 3	62 9		N	56	165 1		66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	76			142
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	131 3	28 9		N	25	137 1		30
02	336 N	224	-0-	-112	-0-	180 3	44 9		N	40	2 8		68
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

-----

CORBETT (MARBLE FALLS) 20560 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 MCKEE CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 079744 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3874 - 3879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 N	592	-0-	-183	-0-	295 3	297 9	N	270	171 1		215
11	750 N	714	-0-	-36	-0-	262 3	452 9	N	411	341 1		285
12	620 N	304	-0-	-316	-0-	245 3	59 9	N	54	171 1		168
01	589 N	519	-0-	-70	-0-	229 3	290 9	N	264	336 1		96
02	672 N	431	-0-	-241	-0-	199 3	232 9	N	211	171 1		136
*03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	215 3	244 9	N	222	176 1		182

-----

CORBETT (DUFFER) 20560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 SKY RESOURCES, INC. 786408  
 CORBETT, ROY WELL #: 5 RRCID -> 097879 COMPL. DATE 02/08/1982 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4148 - 4156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-			-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-			-0-
02	588 N	543	-0-	-45	-0-	543 3		N	-0-			-0-
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

COSCO (CONGLOMERATE) 20863 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 CUMMING COMPANY, INC. THE 194204  
 LONG, C. B. "73" WELL #: 2 RRCID -> 162455 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-			-0-
*02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

LONG, C. B. "73" WELL #: 5 RRCID -> 228930 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
*02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

LONG, C. B. "73" WELL #: 3 RRCID -> 230424 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5140 - 5513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

COSTELLO (BIG SALINE) 20904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 CUMMING COMPANY, INC. THE 194204  
 COSTELLO, M. B. WELL #: RRCID -> 041411 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH 4189 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2009

COSTELLO (BIG SALINE)		//CONT.//		20904 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.				292000							
CARTER, MATTYE LOUISE		WELL #:		2	RRCID -> 065422	COMPL. DATE	11/04/1975	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 4066 - 4074	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		225 N	225	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-
11		208 N	208	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	140	2	N	-0-		-0-
01		205 N	205	-0-	-0-	205	2	N	-0-		-0-
*02		182 N	182	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COSTELLO NW. (BIG SALINE)				20910 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO		
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999						
REAGAN, M. L.		WELL #:		1	RRCID -> 101005	COMPL. DATE	02/12/1974	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3952 - 3962
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COSTELLO, NW. (4000)				20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999						
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		2	RRCID -> 171288	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3656 - 3660
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-
11	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	3	N	-0-	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-
03	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT	-0-

CUMMING-REAGAN "11"				WELL #:	3	RRCID -> 171907	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3944 - 3962
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3	N	-0-	-0-	
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	

REAGAN				WELL #:	3011	RRCID -> 173130	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	4700	PERF. N/A
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	18	
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	18	
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	18	
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	18	
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210	3	N	-0-	18	
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	18	

REAGAN				WELL #:	4011	RRCID -> 173131	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2496 - 2516
10	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3	N	-0-	-0-	
11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3	N	-0-	-0-	
12	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3	N	-0-	-0-	
01	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3	N	-0-	-0-	
*02	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3	N	-0-	-0-	
03	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT	-0-	

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.// 20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.// 082999										
YEATS		WELL #:	1	RRCID ->	176075	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	4195	PERF.	3982 - 3988	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
11	1110 N	932	-0-	-178	-0-	932 3		N	-0-			-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-			-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-			-0-
02	868 N	615	-0-	-253	-0-	615 3		N	-0-			-0-
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN		WELL #:		5011	RRCID ->	176357	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	4176	PERF.	3874 - 3880
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3		N	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

YEATS		WELL #:		2	RRCID ->	177439	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3857 - 3868
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1201 3	152 9	N	138	172 1		21
11	1230 N	1088	-0-	-142	-0-	1088 3		N	-0-			21
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1366 3	199 9	N	181	171 1		31
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-			31
*02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1314 3	72 9	N	65			96
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			96

CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		1	RRCID ->	213098	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3805 - 3813
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID ->		166449	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	3821 - 3830
REAGAN "14"		WELL #:		5								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REAGAN "14"		WELL #:		7	RRCID ->	208552	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3654 - 3708
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
REAGAN "14"		WELL #:		10	RRCID ->	210217	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	5483	PERF.	N/A
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
REAGAN "14"		WELL #:		3	RRCID ->	210811	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	4274	PERF.	3778 - 3796
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----												
REAGAN "14"		WELL #:		9	RRCID ->	211312	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	4058	PERF.	3810 - 3862
10	31	N		29	-0-	-2	-0-	29	2			-0-
11	60	N		11	-0-	-49	-0-	11	2			-0-
12	34	N		34	-0-	-0-	-0-	34	2			-0-
01	39	N		39	-0-	-0-	-0-	39	2			-0-
02	17	N		17	-0-	-0-	-0-	17	2			-0-
03	31	N		25	-0-	-6	-0-	25	2			-0-
-----												
REAGAN A-23		WELL #:		1	RRCID ->	211316	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3590 - 3640
10	155	N		-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		58
11	360	N		-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		58
12	124	N		-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		58
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
*03	7	N		7	-0-	-0-	-0-	7	2			58
-----												
REAGAN A-23		WELL #:		2	RRCID ->	211317	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3557 - 3645
10	1013	N		1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			-0-
11	979	N		979	-0-	-0-	-0-	979	2			-0-
12	961	N		916	-0-	-45	-0-	916	2			-0-
01	1023	N		733	-0-	-290	-0-	733	2			-0-
02	924	N		778	-0-	-146	-0-	778	2			-0-
03	930	N		665	-0-	-265	-0-	665	2			-0-
-----												
COTHAN (CADD)				20922 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012								
HARGRAVE		WELL #:		1	RRCID ->	208559	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3029 - 3034
10	160	N		160	-0-	-0-	-0-	160	2			30
11	990	N		24	-0-	-966	-0-	24	2			30
12	50	N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			30
01	17	N		17	-0-	-0-	-0-	17	2			30
*02	1	N		1	-0-	-0-	-0-	1	1			30
03	62	N		NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		30

OIL AND GAS DIVISION

-----													
COYLE (MARBLE FALLS)													
DALLAS PRODUCTION, INC.													
HOWARD, R R													
21395 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER													
197690													
WELL #: 3 RRCID -> 091422 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4678 - 4855													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CRARUTH (STRAWN)													
LODI DRILLING & SERVICE CO.													
HILL-TERRY-1E													
21550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FISHER													
505341													
WELL #: 1 RRCID -> 232840 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5638 - 5654													
10	961 X	657	-0-	-304	-0-	644 2	13 9		N	12			220
11	870 X	727	-0-	-143	-0-	708 2	19 9		N	17	174 1		63
12	868 X	698	-0-	-170	-0-	678 2	20 9		N	18			81
01	868 X	675	-0-	-193	-0-	653 2	22 9		N	20			101
02	728 X	500	-0-	-228	-0-	482 2	18 9		N	16			117
03	744 X	542	-0-	-202	-0-	521 2	21 9		N	19			136
-----													
RODESSA OPERATING COMPANY													
HILL-JONES 2													
723592													
WELL #: 1 RRCID -> 229277 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 5640 - 5850													
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
-----													
CRAVER (CONGLOMERATE)													
BAJA PRODUCTION													
SPINLER, ET AL GAS UNIT													
21570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
044650													
WELL #: 1 RRCID -> 127011 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4881 - 4886													
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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE)													
BORDERLINE OPERATING CORP.													
MITCHELL, MARTHA													
21587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
082999													
WELL #: 1 RRCID -> 172354 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
G & F OIL, INC.													
WOLF DEN													
292000													
WELL #: 1 RRCID -> 170123 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 4062 - 4110													
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-			-0-
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS) KORNYE-TILLMAN COMPANY CRAWFORD, A.D.		21587 600 475741		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
		WELL #:	1	RRCID ->	098512	COMPL. DATE	09/01/1981	TOTAL DEPTH	3524	PERF.	3069 - 3077					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		155 #	146	-0-	-9	-0-	146 2			N	-0-					45
11		150 #	134	-0-	-16	-0-	134 2			N	-0-					45
12		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-					45
01		155 #	138	-0-	-17	-0-	138 2			N	-0-					45
02		140 #	133	-0-	-7	-0-	133 2			N	-0-					45
03		155 #	133	-0-	-22	-0-	133 2			N	-0-					45
-----																
SCOTT "A"		WELL #:	2	RRCID ->	128457	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	3654	PERF.	3112 - 3146					
10		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-					36
11		180 #	152	-0-	-28	-0-	152 2			N	-0-					36
12		186 #	157	-0-	-29	-0-	139 2	18	9	N	16					52
01		186 #	184	-0-	-2	-0-	173 2	11	9	N	10					62
02		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 2			N	-0-					62
03		186 #	177	-0-	-9	-0-	165 2	12	9	N	11					73
-----																
JONES HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	128652	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3058 - 3082					
10		519 R	519	-0-	-0-	-0-	447 2	72	9	N	65					90
11		480 #	422	-0-	-58	-0-	422 2			N	-0-					90
12		496 #	328	-0-	-168	-0-	328 2			N	-0-					90
01		436 R	436	-0-	-0-	-0-	370 2	66	9	N	60					150
*02		476 #	267	-0-	-209	-0-	267 2			N	-0-	56	1			94
03		527 #	332	-0-	-195	-0-	332 2			N	-0-					94
-----																
ENSERCH		WELL #:	3	RRCID ->	128857	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3130 - 3160					
10		248 #	212	-0-	-36	-0-	205 2	7	9	N	6					32
11		240 #	182	-0-	-58	-0-	182 2			N	-0-					32
12		248 #	224	-0-	-24	-0-	193 2	31	9	N	28					60
01		248 #	136	-0-	-112	-0-	136 2			N	-0-					60
02		196 #	176	-0-	-20	-0-	158 2	18	9	N	16	58	1			18
03		217 #	179	-0-	-38	-0-	175 2	4	9	N	4					22
-----																
BROWN-CALVERT		WELL #:	1	RRCID ->	128880	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	3619	PERF.	3082 - 3102					
10		142 R	142	-0-	-0-	-0-	136 2	6	9	N	5					23
11		120 #	94	-0-	-26	-0-	94 2			N	-0-					23
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					23
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					23
02		140 #	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-					23
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					23
-----																
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. SNEED		WELL #:	559355 7	RRCID ->	164292	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	3170 - 3180					
10		124 #	99	-0-	-25	-0-	99 3			N	-0-					32
11		120 #	80	-0-	-40	-0-	80 3			N	-0-					32
12		124 #	50	-0-	-74	-0-	50 3			N	-0-					32
01		93 #	51	-0-	-42	-0-	51 3			N	-0-					32
02		84 #	67	-0-	-17	-0-	67 3			N	-0-					32
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT					32

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		21587 600	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
RED GAP OIL & GAS LLC				697026										
R & B LOVE		WELL #:		1	RRCID ->	120969	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3086 - 3102			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOTES		WELL #:		2	RRCID ->	127622	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3018 - 3038			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOVE-VEALE		WELL #:		1	RRCID ->	128076	COMPL. DATE	07/11/1988	TOTAL DEPTH	3641	PERF. 3024 - 3060			
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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOTES		WELL #:		1	RRCID ->	129162	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL DEPTH	3419	PERF. 3086 - 3118			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

CRESCENT MOON (GARDNER)		21662 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN								
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703												
BATES		WELL #:		1	RRCID ->	108551	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	4507	PERF. 3578 - 3482			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN) 21750 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 POTEAU OIL CO. 671904  
 CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 194209 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 3085 - 3166

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

CROSS PLAINS, N. (CADDO, UPPER) 21844 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 PITCOCK, INC. 665870  
 SALMON, R. WELL #: 1 RRCID -> 146094 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2857 - 2893

10	279 N	278	-0-	-1	-0-	44	1	234	2	N	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	37	1	213	2	N	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	38	1	216	2	N	-0-			-0-
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	38	1	207	2	N	-0-			-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	34	1	174	2	N	-0-			-0-
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	40	1	200	2	N	-0-			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750  
 MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 148788 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2749 - 2754

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	3	41	6	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSSCUT (MARBLE FALLS) 21893 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 LEE BROS. & DAVIS 494195  
 WILLIAMS, ALAMEDA WELL #: 1 RRCID -> 017575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100) 22114 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 KILLION WELL SERVICE INC. 461100  
 BROWN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 143606 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4008 - 4014

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231  
 A B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147835 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 4006 - 4036

10	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-			41
11	660 N	620	-0-	-40	-0-	620	2			N	-0-			41
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			41
01	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-			41
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			41
03	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-			41

CRYSTAL FALLS, EAST (CADDO)		22120 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.		803490									
ROBERTSON		WELL #:	1	RRCID ->	144070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408 PERF. 3319 - 3322		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
10	124	N	5	-0-	-119	-0-	5 3	N	-0-	46
11	180	N	4	-0-	-176	-0-	4 3	N	-0-	46
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5 3	N	-0-	46
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4 3	N	-0-	46
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	46
*03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-	34 1 12 7 -0-

STUART, J. N. "B"		22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	36	RRCID ->	245324	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	4148 PERF. 3441 - 3449	
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150 2	N	-0-	-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-	-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141 2	N	-0-	-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131 2	N	-0-	-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-	-0-
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-	-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
IONI CREEK 60		WELL #:	6U	RRCID ->	153742	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	3940 PERF. 3685 - 3690	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

IONI CREEK 60		197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	8	RRCID ->	154015	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3789 - 3801	
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	38 1 63 3	N	-0-	-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	36 1 54 3	N	-0-	-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	15 1 35 3	N	-0-	-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

IONI CREEK 55		197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	2	RRCID ->	157222	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	3950 PERF. 3678 - 3698	
10	186	N	93	-0-	-93	-0-	35 1 58 3	N	-0-	-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	18 1 28 3	N	-0-	-0-
12	124	N	62	-0-	-62	-0-	27 1 35 3	N	-0-	-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	18 1 41 3	N	-0-	-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	16 1 61 3	N	-0-	-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7 1 92 3	N	-0-	-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) DALLAS PRODUCTION, INC. HILLTOP		//CONT.// 22211 100 //CONT.// 197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		1		RRCID -> 157223		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 3808	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	140	-0-	-77	-0-	52	1	88	3	N	-0-
11	120 N	62	-0-	-58	-0-	25	1	37	3	N	-0-
12	155 N	78	-0-	-77	-0-	33	1	45	3	N	-0-
01	155 N	93	-0-	-62	-0-	28	1	65	3	N	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	26	1	98	3	N	-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-
-----											
STUART 55		WELL #:		4		RRCID -> 175833		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3842 - 3850	
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	41	1	68	3	N	-0-
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	15	1	22	3	N	-0-
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	20	1	27	3	N	-0-
01	124 N	74	-0-	-50	-0-	22	1	52	3	N	-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	3	N	-0-
*03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-
-----											
HILLTOP		WELL #:		2		RRCID -> 180022		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978	
10	186 N	122	-0-	-64	-0-	46	1	76	3	N	-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	24	1	35	3	N	-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	40	1	53	3	N	-0-
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	25	1	56	3	N	-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	19	1	74	3	N	-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	N	-0-
-----											
IONI CREEK 60		WELL #:		12L		RRCID -> 211061		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802	
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	120	1	200	3	N	-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	137	1	202	3	N	-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	46	1	61	3	N	-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	37	1	85	3	N	-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	20	1	77	3	N	-0-
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-
-----											
DELTA OIL & GAS LTD. LINK "K"		213703 WELL #:		1		RRCID -> 155323		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3874 - 3894	
10	496 N	411	-0-	-85	-0-	411	3	N	-0-	-0-	
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-	
12	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	3	N	-0-	-0-	
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-	-0-	
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-	
*03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-	-0-	
-----											
LINK "O"		WELL #:		1		RRCID -> 159138		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3902 - 3906	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
LINK NW-52		WELL #: 3		RRCID -> 175338		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3901 - 3909			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1457 X	1402	-0-	-55	-0-	1402	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1519 X	1000	-0-	-519	-0-	1000	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1519 X	1300	-0-	-219	-0-	1300	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1428 X	1290	-0-	-138	-0-	1290	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1581 X	712	-0-	-869	-0-	712	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193561		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832			
10	2728 X	2632	-0-	-96	-0-	2632	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	2790 X	2641	-0-	-149	-0-	2641	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	2790 X	2142	-0-	-648	-0-	2142	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	2728 X	2640	-0-	-88	-0-	2640	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 200562		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 3622			
10	1085 X	1048	-0-	-37	-0-	1048	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1116 X	1114	-0-	-2	-0-	1114	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1116 X	1036	-0-	-80	-0-	1036	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1147 X	1110	-0-	-37	-0-	1110	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
LINK "R"		WELL #: 1		RRCID -> 218881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3901 - 3905			
10	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	3	N	-0-	58	58
11	690 N	378	-0-	-312	-0-	378	3	N	-0-	58	58
12	682 N	354	-0-	-328	-0-	354	3	N	-0-	58	58
01	496 N	267	-0-	-229	-0-	267	3	N	-0-	58	58
02	364 N	259	-0-	-105	-0-	259	3	N	-0-	58	58
*03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-	58	58
-----											
LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928			
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-	-0-	-0-
11	750 N	285	-0-	-465	-0-	285	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1333 N	750	-0-	-583	-0-	750	3	N	-0-	-0-	-0-
01	744 N	290	-0-	-454	-0-	290	3	N	-0-	-0-	-0-
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-	-0-	-0-
03	744 N	299	-0-	-445	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
JACKSON RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221647		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3879 - 3885			
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928			
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	-0-	-0-



CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703							
HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3703 - 3728	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1718 3	4 9 N	4	30
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1526 3	3 9 N	3	33
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1493 3	6 9 N	5	38
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1610 3	3 9 N	3	41
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1313 3	2 9 N	2	43
*03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1629 3	9 9 N	8	51
-----									
LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810	
10	713 N	601	-0-	-112	-0-	601 3	N	-0-	-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-	-0-
12	713 N	590	-0-	-123	-0-	590 3	N	-0-	-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-	-0-
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3	N	-0-	-0-
*03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3	N	-0-	-0-
-----									
LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923	
10	1643 X	1537	-0-	-106	-0-	1537 3	N	-0-	-0-
11	1590 X	1115	-0-	-475	-0-	1115 3	N	-0-	-0-
12	1705 X	724	-0-	-981	-0-	724 3	N	-0-	-0-
01	1705 X	1211	-0-	-494	-0-	1211 3	N	-0-	-0-
02	1540 X	703	-0-	-837	-0-	703 3	N	-0-	-0-
03	1550 X	502	-0-	-1048	-0-	502 3	N	-0-	-0-
-----									
LINK "T"		WELL #: 1		RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 3937	
10	1612 X	961	-0-	-651	-0-	961 3	N	-0-	158
11	1560 X	1215	-0-	-345	-0-	1215 3	N	-0-	158
12	1457 X	917	-0-	-540	-0-	917 3	N	-0-	158
01	1364 X	1022	-0-	-342	-0-	1022 3	N	-0-	158
02	1148 N	868	-0-	-280	-0-	868 3	N	-0-	158
*03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3	N	-0-	158
-----									
LINK "T"		WELL #: 2		RRCID -> 261962		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842	
10	1829 X	1691	-0-	-138	-0-	1691 3	N	-0-	-0-
11	1770 X	1642	-0-	-128	-0-	1642 3	N	-0-	-0-
12	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3	N	-0-	-0-
01	1705 X	1540	-0-	-165	-0-	1540 3	N	-0-	-0-
02	1540 X	1361	-0-	-179	-0-	1361 3	N	-0-	-0-
03	1705 X	1649	-0-	-56	-0-	1649 3	N	-0-	-0-
-----									
LINK RANCH 'U'		WELL #: 2		RRCID -> 261970		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852	
10	2170 X	2091	-0-	-79	-0-	2091 3	N	-0-	-0-
11	2100 X	1664	-0-	-436	-0-	1664 3	N	-0-	-0-
12	2139 X	1193	-0-	-946	-0-	1193 3	N	-0-	-0-
01	2077 X	1744	-0-	-333	-0-	1744 3	N	-0-	-0-
02	1540 N	982	-0-	-558	-0-	982 3	N	-0-	-0-
*03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 3	N	-0-	-0-
-----									
LINK NE-53		WELL #: 5		RRCID -> 261975		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3800 - 3804	
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3	N	-0-	-0-
11	1140 N	1024	-0-	-116	-0-	1024 3	N	-0-	-0-
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3	N	-0-	-0-
01	1147 N	953	-0-	-194	-0-	953 3	N	-0-	-0-
02	952 N	655	-0-	-297	-0-	655 3	N	-0-	-0-
03	1147 N	589	-0-	-558	-0-	589 3	N	-0-	-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703							
COODY, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 265314		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3730 - 3740	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31277 07/24/2013									
-----									
KOKOMO ENERGY, INC.		474070							
MOUNTAIN TOP		WELL #: 1		RRCID -> 145744		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3844 - 3850	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
MOUNTAIN TOP		WELL #: 3		RRCID -> 146048		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3786 - 3792	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
MOUNTAIN TOP		WELL #: 7L		RRCID -> 148298		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3818 - 3822	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262							
LINK "68"		WELL #: 1		RRCID -> 186546		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3583 - 3621	
10	8866 X	6941	-0-	-1925	-0-	6941 2	N	-0-	-0-
11	8310 X	7376	-0-	-934	-0-	7376 2	N	-0-	-0-
12	8587 X	5331	-0-	-3256	-0-	5331 2	N	-0-	-0-
01	8587 X	7226	-0-	-1361	-0-	7226 2	N	-0-	-0-
02	6916 X	3545	-0-	-3371	-0-	3545 2	N	-0-	-0-
03	7626 X	7451	-0-	-175	-0-	7451 2	N	-0-	-0-
-----									
LINK RANCH "55"		WELL #: 2		RRCID -> 191347		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4160 - 4210	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LINK "68"		WELL #: 3		RRCID -> 197802		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3578 - 3618	
10	2573 N	2221	-0-	-352	-0-	2221 2	N	-0-	-0-
11	2670 N	2360	-0-	-310	-0-	2360 2	N	-0-	-0-
12	2449 N	1706	-0-	-743	-0-	1706 2	N	-0-	-0-
01	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2	N	-0-	-0-
02	2212 N	1134	-0-	-1078	-0-	1134 2	N	-0-	-0-
*03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2	N	-0-	-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262									
LINK "SW55"		WELL #:		1	RRCID ->	224922	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3634 - 3678	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1581 N	1363	-0-	-218	-0-	1363 2		N	-0-			-0-	
11	1560 N	317	-0-	-1243	-0-	317 2		N	-0-			-0-	
12	1426 N	957	-0-	-469	-0-	957 2		N	-0-			-0-	
01	1364 N	964	-0-	-400	-0-	964 2		N	-0-			-0-	
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-			-0-	
03	961 N	876	-0-	-85	-0-	876 2		N	-0-			-0-	
-----													
LINK "54"		WELL #:		1	RRCID ->	244722	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3738 - 3748	
10	372 N	331	-0-	-41	-0-	331 2		N	-0-			135	
11	360 N	256	-0-	-104	-0-	256 2		N	-0-			135	
12	341 N	292	-0-	-49	-0-	292 2		N	-0-			135	
01	341 N	295	-0-	-46	-0-	295 2		N	-0-			135	
02	252 N	212	-0-	-40	-0-	212 2		N	-0-			135	
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	278 2	21 9	N	19	135 1		19	
-----													
MORALES, NANCY COODY TR. 3		WELL #:		2	RRCID ->	258232	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	4327	PERF.	3682 - 3702	
10	14 N	10	-0-	-4	-0-	10 2		N	-0-			-0-	
11	13 N	9	-0-	-4	-0-	9 2		N	-0-			-0-	
12	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2		N	-0-			-0-	
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-	
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-	
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
MORALES, NANCY COODY TR. 3		WELL #:		3	RRCID ->	261322	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3777 - 3784	
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-	
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			-0-	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-	
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-			-0-	
02	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2		N	-0-			-0-	
*03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2		N	-0-			-0-	
-----													
TARPON OIL & GAS CO.		863178											
ROBINSON, GUY		WELL #:		4	RRCID ->	152208	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	4094	PERF.	3886 - 3892	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
TRACER OPERATING, INC.		863965											
HART RANCH "36"		WELL #:		2	RRCID ->	178799	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3224 - 3257	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	285			N	5			28	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	285			N	-0-			28	
12	INJECT	219	-0-	219	504	212 2	7 9	N	6			34	
01	INJECT	180	-0-	180	684	180 2		N	-0-			34	
02	INJECT	64	-0-	64	748	64 2		N	-0-			34	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	748			N	-0-			34	

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965								
HART RANCH 36		WELL #:		1	RRCID ->	179297	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3941 - 3949
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
12	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2	N	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
03	217 N	50	-0-	-167	-0-	50	2	N	-0-			-0-

TREY RESOURCES INC.				868529					CNTY: PALO PINTO			
STUART, J. N. A		WELL #:		10	RRCID ->	161703	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3242 - 3256
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	265	2	3 9 Y	3	11 1		-0-
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	205	2	3 9 Y	3			3
12	279 N	212	-0-	-67	-0-	206	2	6 9 Y	5			8
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	246	2	7 9 Y	6			14
02	DLQ G-10	202	-0-	202	202	198	2	4 9 Y	4			18
03	DLQ G-10	244	-0-	244	446	240	2	4 9 Y	4			22

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

HART RANCH		WELL #:		2604	RRCID ->	183455	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	4133	PERF.	3781 - 3791
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-		14
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	313	2	4 9 N	4			18
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	277	2	1 9 N	1			19
01	465 N	219	-0-	-246	-0-	219	2		N	-0-		19
02	308 N	168	-0-	-140	-0-	168	2		N	-0-		19
03	279 N	92	-0-	-187	-0-	92	2		N	-0-		19

HART RANCH		WELL #:		2603	RRCID ->	186184	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	4172	PERF.	3900 - 3966
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	2		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	10	-0-	10	13	10	2		N	-0-		-0-
02	31 X	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		-0-
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-

CURTIS MITCHELL (CONGL)				22349 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.				453142								
KAHLBAU, MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	086925	COMPL. DATE	03/14/1980	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4010 - 4028
10	1054 N	950	-0-	-104	-0-	949	3	1 9 N	1			68
11	1050 N	910	-0-	-140	-0-	909	3	1 9 N	1			69
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	871	3	1 9 N	1			70
01	961 N	833	-0-	-128	-0-	832	3	1 9 N	1			71
02	840 N	470	-0-	-370	-0-	467	3	3 9 N	3			74
03	868 N	346	-0-	-522	-0-	345	3	1 9 N	1			75

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
CURTIS MITCHELL (CONGL)		//CONT.//		22349	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142									
CURTIS		WELL #:		4		RRCID ->	094543	COMPL. DATE	05/11/1981	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	4050 - 4092
10	1054 N	635	-0-	-419	-0-	635	3		N	-0-			-0-
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3		N	-0-			-0-
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3		N	-0-			-0-
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-			-0-
02	1512 N	1341	-0-	-171	-0-	1341	3		N	-0-			-0-
03	1581 N	1569	-0-	-12	-0-	1569	3		N	-0-			-0-
-----													
D. B. (CONGL)				22492	333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
BRECK OPERATING CORP.				089974									
NAIL "23"		WELL #:		1		RRCID ->	151884	COMPL. DATE	10/30/1994	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	4612 - 4620
10	651 N	628	-0-	-23	-0-	610	2	18	9	N	16		194
11	630 N	628	-0-	-2	-0-	608	2	20	9	N	18		212
12	651 N	618	-0-	-33	-0-	597	2	21	9	N	19	166 1	65
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	616	2	24	9	N	22		87
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	543	2	20	9	N	18		105
03	620 N	590	-0-	-30	-0-	576	2	14	9	N	13		118
-----													
D. J. (CONGL.)				22618	550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.				881442									
CASEY "58" UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	194424	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	4824	PERF.	4458 - 4482
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	20	1	149	3	N	-0-		58
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	20	1	135	3	N	-0-		58
12	186 N	144	-0-	-42	-0-	20	1	124	3	N	-0-		58
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	20	1	121	3	N	-0-		58
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	20	1	92	3	N	-0-		58
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	20	1	90	3	N	-0-		58
-----													
D. JACK (GARDNER)				22620	300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534									
HUDSON (SEC.70)		WELL #:		2		RRCID ->	097761	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	2642	PERF.	2615 - 2621
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
D P B CONGLOMERATE				22677	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
SPRINGFIELD UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	106476	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	6204	PERF.	5166 - 5189
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54

D.R.S. (LAKE SAND) NT MINERALS, LLC COOPER "A"		22680 600 615872		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		3		RRCID -> 218263		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3584 - 3604						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1612 N	1326	-0-	-286	-0-	1326 2			N	-0-					28
11		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2			N	-0-					28
12		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2			N	-0-					28
01		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2			N	-0-					28
02		1540 N	1078	-0-	-462	-0-	1078 2			N	-0-					28
03		1581 N	1142	-0-	-439	-0-	1142 2			N	-0-		2 1			26
-----																
PETEX SCOTT		659782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		2		RRCID -> 236449		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 4213		PERF. 3722 - 3726						
10		6500	4455	-0-	-2045	120660	4455 2			N	-0-					-0-
11		7500	2411	-0-	-5089	115571	2411 2			N	-0-					-0-
12		7750	2291	-0-	-5459	110112	2291 2			N	-0-					-0-
01		7750	2479	-0-	-5271	104841	2479 2			N	-0-					-0-
02		7000	2135	-0-	-4865	99976	2135 2			N	-0-					-0-
*03		7750	2242	-0-	-5508	94468	2242 2			N	-0-					-0-
-----																
STERLING OIL AND GAS WALLENBERG, V. 490		818896		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
WELL #:		1		RRCID -> 111771		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3743 - 3748						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
DALE (FRY) KLH OIL & GAS, INC. FOMBY, O. B.		22810 575 448810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN								
WELL #:		19		RRCID -> 096782		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 2060		PERF. 1304 - 1310						
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-					-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-					-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-					-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-					-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-					-0-
*03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-					-0-
-----																
DALLAS (STRAWN) WHITING OIL AND GAS CORPORATION MILLER LITE		22825 500 920478		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
WELL #:		1		RRCID -> 133499		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1918 - 1923						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
DALTON (MARBLE FALLS) ATLAS BARNETT, LLC SLATE RIVER RANCH		22852 666 036556		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		1		RRCID -> 261593		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4377 - 4662						
10		372 N	197	-0-	-175	-0-	194 2	3 9		N	3					117
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2			N	-0-					117
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2			N	-0-					117
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2			N	-0-					117
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2			N	-0-					117
03		310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2			N	-0-					117

-----												
DALTON BEND (2300)												
GRIMES, NORMAN W.												
BELDING "A"												
22860 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
334165												
WELL #: 1 RRCID -> 129701 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 2569 - 2636												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	17 1	123 2		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2		N	-0-	-0-
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	36 1	174 2		N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.												
MCMURREY, M. H. "C"												
631388												
WELL #: 20C RRCID -> 093060 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 4026 PERF. 2310 - 2325												
10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2			N	-0-	-0-
11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2			N	-0-	-0-
12		341 N	43	-0-	-298	-0-	43 2			N	-0-	-0-
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-	-0-
02		364 N	361	-0-	-3	-0-	361 2			N	-0-	-0-
*03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2			N	-0-	-0-
-----												
MCMURREY, M.H.-C												
WELL #: 7C RRCID -> 120664 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 2426 - 2457												
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2			N	-0-	-0-
11		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2			N	-0-	-0-
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2			N	-0-	-0-
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-	-0-
02		112 N	89	-0-	-23	-0-	89 2			N	-0-	-0-
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2			N	-0-	-0-
-----												
DALTON BEND (4000)												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.												
MCMURREY, M.H. C												
22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
631388												
WELL #: 17C RRCID -> 088942 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3983 - 3996												
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2			N	-0-	-0-
11		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2			N	-0-	-0-
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2			N	-0-	-0-
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-	-0-
02		112 N	90	-0-	-22	-0-	90 2			N	-0-	-0-
*03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-	-0-
-----												
MCMURREY, M.H.C												
WELL #: 16C RRCID -> 088943 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 4010 - 4015												
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2			N	-0-	-0-
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-	-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-	-0-
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-	-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-	-0-
*03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-	-0-
-----												
MCMURREY, M. H. D												
WELL #: 87D RRCID -> 123544 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4006 - 4013												
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2			N	-0-	-0-
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-	-0-
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2			N	-0-	-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-	-0-
02		112 N	105	-0-	-7	-0-	105 2			N	-0-	-0-
03		124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2			N	-0-	-0-

DALTON BEND (4000)		//CONT.//		22860 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388											
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		24D	RRCID ->	128339	COMPL. DATE	02/25/1978	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3959 - 3979			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2				N	-0-			31
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	435	2		30	9	N	27			58
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	462	2		24	9	N	22			80
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	422	2		44	9	N	40			120
02	448 N	330	-0-	-118	-0-	319	2		11	9	N	10			130
03	496 N	412	-0-	-84	-0-	379	2		33	9	N	30			160
-----															
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		38D	RRCID ->	128340	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	4086 - 4100			
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2				N	-0-			6
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2				N	-0-			6
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	309	2		9	9	N	8			14
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	250	2		7	9	N	6			20
02	252 N	216	-0-	-36	-0-	216	2				N	-0-			20
03	310 N	165	-0-	-145	-0-	159	2		6	9	N	5			25
-----															
DALZELL (MARBLE FALLS, LOWER)				22872 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN							
G. & S. LANDSCAPING, INC.				291946											
PERKINS		WELL #:		1	RRCID ->	151208	COMPL. DATE	03/14/1992	TOTAL DEPTH	1625	PERF.	1553 - 1561			
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2				N	-0-			48
11	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	2				N	-0-			48
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2				N	-0-			48
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2				N	-0-			48
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2				N	-0-			48
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2				N	-0-			48
-----															
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			
10	1674 N	1102	-0-	-572	-0-	1102	2				N	-0-			-0-
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2				N	-0-			-0-
12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2				N	-0-			-0-
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2				N	-0-			-0-
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2				N	-0-			-0-
03	1860 N	1550	-0-	-310	-0-	1550	2				N	-0-			-0-
-----															
DANCING BEAR (DUFFER)				22997 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PENDRAGON OIL CO.				651162											
COOK		WELL #:		1	RRCID ->	265308	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	4206	PERF.	3904 - 3914			
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3				N	-0-			6
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3				N	-0-			6
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3				N	-0-			6
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3				N	-0-			6
02	560 N	438	-0-	-122	-0-	438	3				N	-0-			6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			6
-----															
DANIEL (STRAWN)				23020 865	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER							
GO OIL CORP.				311420											
WILCOX		WELL #:		1	RRCID ->	094668	COMPL. DATE	01/03/1981	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2310 - 2314			
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2				N	-0-			-0-
11	510 N	204	-0-	-306	-0-	204	2				N	-0-			-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2				N	-0-			-0-
01	248 N	144	-0-	-104	-0-	144	2				N	-0-			-0-
02	196 N	87	-0-	-109	-0-	87	2				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-



DANIEL (STRAWN)		//CONT.//		23020 865	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491						
DANIEL		WELL #:		1	RRCID -> 092989	COMPL. DATE 01/02/1981	TOTAL DEPTH 6007	PERF. 2286	- 2290	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-		-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-		-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-		-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27 2	N	-0-		-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		-0-
DAPHNE (STRAWN)				23098 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
US. FUELS, INC.				879264						
DYE, JOHNNY		WELL #:		1	RRCID -> 111283	COMPL. DATE 05/21/1984	TOTAL DEPTH 1966	PERF. 1831	- 1834	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	244		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	244		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244		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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
DAVIS (RANGER)				23370 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND			
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964						
TRANSIERRA-KLIENER		WELL #:		2	RRCID -> 073217	COMPL. DATE 06/21/1977	TOTAL DEPTH 4065	PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-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-
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DAYBREAK FIELD (CONGL.)				23587 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.				735231						
ROBERTSON-ALLAR		WELL #:		1	RRCID -> 105360	COMPL. DATE 05/05/1983	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3952	- 3958	
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 2	N	-0-		-0-
11	540 N	482	-0-	-58	-0-	482 2	N	-0-		-0-
12	496 N	486	-0-	-10	-0-	486 2	N	-0-		-0-
01	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 2	N	-0-		-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-		-0-
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 2	N	-0-		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	18 2		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-

DE LEON, N. (STRAWN) 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
LINDLEY, EDDIE 501219  
FORREST, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 088375 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1395 - 1569

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

LUCKY OIL & GAS 512180  
LINDLEY, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 091303 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1569 - 1572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2010

LINDLEY, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 095004 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1568 - 1574

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010

LINDLEY, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 095005 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1292 - 1297

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010

LINDLEY, EDDIE WELL #: 1 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2010

DE LEON, N. (STRAWN ZOE OIL & ENERGY, L.P. YOUNG, ANN		//CONT.//	23680 500 952652	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE							
		WELL #:	2	RRCID -> 095191	COMPL. DATE 09/01/1981	TOTAL DEPTH	1612	PERF. 1559 - 1565					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
YOUNG, ANN		WELL #:	4	RRCID -> 095881	COMPL. DATE 10/02/1981	TOTAL DEPTH	1634	PERF. 1561 - 1571					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DEADMAN DRAW (CONGL.) VAN OPERATING, LTD. WINDHAM, JAMES "10"		WELL #:	1	RRCID -> 115127	COMPL. DATE 02/11/1985	TOTAL DEPTH	4735	PERF. 4489 - 4497	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN		
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3		N	-0-			140
11	990	N	891	-0-	-99	-0-	891 3		N	-0-			140
12	930	N	777	-0-	-153	-0-	777 3		N	-0-			140
01	1271	N	666	-0-	-605	-0-	666 3		N	-0-			140
02	840	N	494	-0-	-346	-0-	494 3		N	-0-			140
03	775	N	1	-0-	-774	-0-	1 3		N	-0-			140
DEANN (CONGLOMERATE) HERRING, RAY KEITH		WELL #:	1	RRCID -> 099906	COMPL. DATE 04/26/1982	TOTAL DEPTH	4253	PERF. 3831 - 3838	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96 2		N	-0-			101
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146 2	1 9	N	1	8		101
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			101
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			101
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119 2		N	-0-			101
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	133 2	1 9	N	1	8		101
FAMBRO-BROYLES		WELL #:	1	RRCID -> 124058	COMPL. DATE 03/15/1987	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 3803 - 3807	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266 2		N	-0-			18
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249 2		N	-0-			18
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258 2		N	-0-			18
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254 2		N	-0-			18
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			18
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250 2	1 9	N	1	8		18
DEATON (CONGLOMERATE) GIANT NRG CO., LP FULGHAM, BERNICE B.		WELL #:	1	RRCID -> 052121	COMPL. DATE 03/01/1972	TOTAL DEPTH	4350	PERF. N/A	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

DEATON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		23768 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
PETEX				659782							
POTTER, GEORGIA		WELL #:		1	RRCID -> 139646	COMPL. DATE 07/20/1991	TOTAL DEPTH 4997	PERF. 3358	- 3482		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SKYBRIDGE ENERGY LLC				786419			CNTY: PALO PINTO				
BRANNON		WELL #:		1	RRCID -> 079845	COMPL. DATE 07/15/1988	TOTAL DEPTH 4355	PERF. 3456	- 3670		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BRANNON		WELL #:		2	RRCID -> 083614	COMPL. DATE 07/23/1979	TOTAL DEPTH 3755	PERF. 3444	- 3454		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DEEP CREEK (CADDO)				23897 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD				
KING ENERGY				465530							
JOHNSON 47		WELL #:		1	RRCID -> 173162	COMPL. DATE 12/01/1998	TOTAL DEPTH 4277	PERF. 3574	- 3608		
10	496 N	281	-0-	-215	-0-	281 2		N	-0-		121
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		121
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		121
01	279 N	110	-0-	-169	-0-	110 2		N	-0-		121
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108 2		N	-0-		121
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2		N	-0-		121
DEEP RIVER (STRAWN)				23905 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
SALVOR PETROLEUM				744513							
WALKER, ANNIE		WELL #:		1	RRCID -> 097634	COMPL. DATE 02/03/1981	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 2750	- 2754		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DEER CROSSING (COOK)				23945 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON				
JACOBS, C. E., CO.				429435							
HENDRICK TG ESTATE 73B		WELL #:		1	RRCID -> 056460	COMPL. DATE 08/21/1973	TOTAL DEPTH 2622	PERF. N/A			
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4 1	132 2	N	-0-		-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	4 1	139 2	N	-0-		-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	3 1	87 2	N	-0-		-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	6 1	189 2	N	-0-		-0-
02	140 N	94	-0-	-46	-0-	3 1	91 2	N	-0-		-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4 1	127 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			74
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			74
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			74
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-			74
02	588 N	542	-0-	-46	-0-	542 3		N	-0-			74
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			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

10	217 N	104	-0-	-113	-0-	32 1	72 3	N	-0-			-0-
11	210 N	60	-0-	-150	-0-	28 1	32 3	N	-0-			-0-
12	155 N	33	-0-	-122	-0-	27 1	6 3	N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

PEASE WELL #: 5 RRCID -> 174869 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 1694 - 1704

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

DELAY (DUFFER) 24075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608  
 OVERTON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 093448 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2823 - 2933

10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2		N	-0-			-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-			-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2		N	-0-			-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127 2		N	-0-			-0-
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2		N	-0-			-0-

KEELER, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125729 COMPL. DATE 02/11/1986 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2633 - 2834

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35

KEELER, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 125730 COMPL. DATE 02/22/1986 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2651 - 2888

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53

-----

DELAY (DUFFER) //CONT.// 24075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608  
 KEELER-CAPROCK WELL #: 1 RRCID -> 125731 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2825 - 2880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					63
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					63
12	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					63
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					63
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					63
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					63

-----

THOMAS, F.E., ESTATE OF 853380  
 CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 087544 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2836 - 2840

10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					53
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					53
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					53
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					53
02	588 N	534	-0-	-54	-0-	534	2			N	-0-					53
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					53

-----

DELIGHT (DUFFER) 24117 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN  
 PILLANS, MILDRED F. 665542  
 PILLANS WELL #: 1 RRCID -> 071434 COMPL. DATE 04/28/1977 TOTAL DEPTH 3819 PERF. N/A

10	248 #	190	-0-	-58	-0-	190	6			N	-0-					-0-
11	240 #	180	-0-	-60	-0-	180	6			N	-0-					-0-
12	248 #	180	-0-	-68	-0-	180	6			N	-0-					-0-
01	248 #	101	-0-	-147	-0-	101	6			N	-0-					-0-
02	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	6			N	-0-					-0-
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 071826 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 3830 PERF. N/A

10	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	6			N	-0-					-0-
11	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	6			N	-0-					-0-
12	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	6			N	-0-					-0-
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	6			N	-0-					-0-
02	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	6			N	-0-					-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

DELONG (CONGLOMERATE) 24152 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 BRITTON OPERATING, INC. 094640  
 LYONS WELL #: 1 RRCID -> 200220 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4000 - 4010

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

-----

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196  
 PRATT, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 076758 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A

10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
*03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

DELONG (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24152 111	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
LYONS, DAVID F. JR.				517211										
HOKETT				WELL #:	2	RRCID ->	180731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4142	PERF.	4142 - 0	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOKETT				WELL #:	3	RRCID ->	180738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4169	PERF.	4003 - 4007	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC.				786408										
MCDONALD, J. M.				WELL #:	1 B	RRCID ->	219628	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	4152	PERF.	4006 - 4022	
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		Y	-0-			-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		Y	-0-			-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-			-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	522	-0-	522	522	522	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	522				Y	NO RPT			-0-

DELONG (ZONE A)				24152 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
MAYO, EDDIE				536900										
HILL, J.R.				WELL #:	7	RRCID ->	119682	COMPL. DATE	05/20/1958	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3907 - 3917	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT			-0-

S.B. STREET OPERATING, INC.				740251										
MC DONALD, J. T.				WELL #:	5	RRCID ->	160614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4018	PERF.	4018 - 4021	
10	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	3		N	-0-			-0-
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	3		N	-0-			-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3		N	-0-			-0-
02	448	N	260	-0-	-188	-0-	260	3		N	-0-			-0-
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-

TARBETT				WELL #:	1	RRCID ->	267994	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	3982 - 3988		
10	2821	X	1369	-0-	-1452	-0-	1174	3	195	9	N	177	167	1	175
11	2730	X	1207	-0-	-1523	-0-	1041	3	166	9	N	151	169	1	157
12	1953	X	1173	-0-	-780	-0-	1033	3	140	9	N	127	174	1	110
01	1457	X	1162	-0-	-295	-0-	1029	3	133	9	N	121			231
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	936	3	113	9	N	103	169	1	165
*03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1085	3	116	9	N	105	169	1	101

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

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

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

DENNIS, WEST (STRAWN) 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 EQUITABLE JOINT-VENTURE MGMT 253319  
 YEARY WELL #: 2 RRCID -> 116200 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 1623 - 1634

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

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761  
 WOODRUFF WELL #: 2 RRCID -> 101004 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1800 - 1850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761															
JACKSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 102360 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1800 - 1834															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WRIGHT, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 103521 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1702 - 1752															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HARRISON, ANDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 103522 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1805 - 1970															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 103835 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 1760 - 1802															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SCARBOROUGH, H. WELL #: 2 RRCID -> 104756 COMPL. DATE 02/19/1983 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1871 - 1877															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SCARBOROUGH, H. WELL #: 3 RRCID -> 106133 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1835 - 1865															
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
-----															
JONES WELL #: 1 RRCID -> 107415 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1680 - 1726															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----														
DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761														
HARRISON, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107416 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2200 - 2540														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HALE, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 107909 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 2692 PERF. 2214 - 2569														
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
02		224 N	210	-0-	-14	-0-	210	2		N	-0-			-0-
03		248 N	164	-0-	-84	-0-	164	2		N	-0-			-0-
-----														
JONES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 107913 COMPL. DATE 10/31/1983 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 1738 - 1797														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
JONES WELL #: 3 RRCID -> 108077 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 2333 PERF. 1688 - 1719														
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
-----														
SCHUTTS WELL #: 1 RRCID -> 110030 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1748 - 1814														
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
*02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-
-----														
CARDWELL, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 110032 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1760 - 2543														
10		837 N	803	-0-	-34	-0-	803	2		N	-0-			-0-
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
12		868 N	781	-0-	-87	-0-	781	2		N	-0-			-0-
01		806 N	726	-0-	-80	-0-	726	2		N	-0-			-0-
02		700 N	317	-0-	-383	-0-	317	2		N	-0-			-0-
03		775 N	703	-0-	-72	-0-	703	2		N	-0-			-0-
-----														
PLEMONS WELL #: 1 RRCID -> 110033 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1662 - 1716														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		//CONT.// 448761									
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1768 - 1812	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-		-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-		-0-
02	112 N	60	-0-	-52	-0-	60	2	N	-0-		-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-
-----											
HAINER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1702 - 2190	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
YOUNGBLOOD		WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 1780 - 1928	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1661 - 1867	
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2	N	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
-----											
YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1878 - 1993	
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2	N	-0-		-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2	N	-0-		-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		-0-
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2	N	-0-		-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		-0-
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2	N	-0-		-0-
-----											
YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1770 - 1928	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2004 - 2013	
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2	N	-0-		-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2	N	-0-		-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2	N	-0-		-0-
02	140 N	97	-0-	-43	-0-	97	2	N	-0-		-0-
03	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2	N	-0-		-0-

-----																
DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761																
YOUNGBLOOD, E. WELL #: 7 RRCID -> 113412 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2105 - 2022																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
10		186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2		N	-0-					-0-
11		180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2		N	-0-					-0-
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-					-0-
01		155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2		N	-0-					-0-
02		140 N	93	-0-	-47	-0-	93	2		N	-0-					-0-
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-					-0-
-----																
CHAPMAN WELL #: 2 RRCID -> 113533 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2018 - 2058																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	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																
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-					-0-
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2		N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-					-0-
-----																
PLEMONS WELL #: 2 RRCID -> 114425 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 2468 PERF. 1687 - 2284																
10	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2		N	-0-					4
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-					4
12	992	N	733	-0-	-259	-0-	733	2		N	-0-					4
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-					4
02	784	N	744	-0-	-40	-0-	744	2		N	-0-					4
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-					4
-----																
WOODRUFF WELL #: 7 RRCID -> 119077 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1783 - 1929																
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WOODRUFF WELL #: 8 RRCID -> 120742 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2141 - 2322																
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2		N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-					-0-
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2		N	-0-					-0-
-----																
PLEMONS WELL #: 3 RRCID -> 198704 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 1729 - 1750																
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761															
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 203399 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 1924 - 1940															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PRICE WELL #: 2 RRCID -> 203403 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 2302 PERF. 1786 - 1798															
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KING, MAX A. 465150															
KING, MAX A. WELL #: 2 RRCID -> 136915 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2084 - 2094															
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952															
ADDISON WELL #: 4 RRCID -> 142122 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983															
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-			-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ADDISON-TARPON WELL #: 1 RRCID -> 143751 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600															
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
11		240 N	98	-0-	-142	-0-	98	3			N	-0-			-0-
12		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-			-0-
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MARTIN-MOSS WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449															
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
11		120 N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-			-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.//		24282 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER									
ROLLO RESOURCES, LLC				726791												
WOODRUFF		WELL #:		6	RRCID ->	104127	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	1704 - 1734				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WOODRUFF		WELL #:		4	RRCID ->	107313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2525	PERF.	1718 - 1934				
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DESDEMONA				24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND									
GREENHAW, MORRIS R.				331530												
ECHOLS		WELL #:		1	RRCID ->	050676	COMPL. DATE	09/03/1969	TOTAL DEPTH	2722	PERF.	2692 - 2715				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MOORE, S. L.		WELL #:		2	RRCID ->	112319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3067	PERF.	3044 - 3060				
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2				N	-0-			-0-
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2				N	-0-			-0-
12	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	2				N	-0-			-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2				N	-0-			-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2				N	-0-			-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2				N	-0-			-0-
MOORE, S. L.		WELL #:		3	RRCID ->	112325	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3063	PERF.	3052 - 3063				
10	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2				N	-0-			21
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2				N	-0-			21
12	775	N	503	-0-	-272	-0-	503	2				N	-0-			21
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2				N	-0-			21
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2				N	-0-			21
03	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2				N	-0-			21
LUCKY OIL & GAS				512180			CNTY: EASTLAND									
PACK, H. N.		WELL #:		2	RRCID ->	140313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2883	PERF.	2730 - 2740				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
SQUARE ONE ENERGY, INC.				810817											
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: B101	RRCID -> 017597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2682 - 2720					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3			N	-0-				-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3			N	-0-				-0-
12		124 N	67	-0-	-57	-0-	67 3			N	-0-				-0-
01		93 N	63	-0-	-30	-0-	63 3			N	-0-				-0-
02		84 N	53	-0-	-31	-0-	53 3			N	-0-				-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3			N	-0-				-0-
-----															
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 4101	RRCID -> 017621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2710 - 2732					
10		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3			N	-0-				-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3			N	-0-				-0-
12		124 N	67	-0-	-57	-0-	67 3			N	-0-				-0-
01		93 N	63	-0-	-30	-0-	63 3			N	-0-				-0-
02		84 N	53	-0-	-31	-0-	53 3			N	-0-				-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3			N	-0-				-0-
-----															
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: A901	RRCID -> 017622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2788 - 2803					
10		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3			N	-0-				-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3			N	-0-				-0-
12		124 N	67	-0-	-57	-0-	67 3			N	-0-				-0-
01		93 N	63	-0-	-30	-0-	63 3			N	-0-				-0-
02		84 N	53	-0-	-31	-0-	53 3			N	-0-				-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3			N	-0-				-0-
-----															
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 1802	RRCID -> 017630	COMPL. DATE 03/22/1920	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2679 - 2740					
10		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3			N	-0-				-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3			N	-0-				-0-
12		124 N	67	-0-	-57	-0-	67 3			N	-0-				-0-
01		93 N	63	-0-	-30	-0-	63 3			N	-0-				-0-
02		84 N	53	-0-	-31	-0-	53 3			N	-0-				-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3			N	-0-				-0-
-----															
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 3201	RRCID -> 017632	COMPL. DATE 02/21/1949	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2678 - 3295					
10		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3			N	-0-				-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3			N	-0-				-0-
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3			N	-0-				-0-
01		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3			N	-0-				-0-
02		84 N	37	-0-	-47	-0-	37 3			N	-0-				-0-
*03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-				-0-
-----															
HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #: 1901	RRCID -> 017636	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 2865 - 2898					
10		124 N	23	-0-	-101	-0-	23 3			N	-0-				-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-				-0-
12		14 N	10	-0-	-4	-0-	10 3			N	-0-				-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3			N	-0-				-0-
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3			N	-0-				-0-
*03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-				-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.// 810817											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C201		RRCID -> 017676		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3		N	-0-			-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	3		N	-0-			-0-
*01	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3		N	-0-			-0-
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C204		RRCID -> 036574		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
*05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
*07	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3		N	-0-			-0-
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3		N	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	3		N	-0-			-0-
*01	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3		N	-0-			-0-
*02	112 N	60	-0-	-52	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C205		RRCID -> 036575		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
*05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
*07	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3		N	-0-			-0-
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3		N	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	3		N	-0-			-0-
*01	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3		N	-0-			-0-
*02	112 N	50	-0-	-62	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C203		RRCID -> 036576		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
*05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
*07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	3		N	-0-			-0-
*01	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3		N	-0-			-0-
*02	112 N	50	-0-	-62	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-



-----

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817  
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C202 RRCID -> 036577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	112 N	50	-0-	-62	-0-	50	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

-----

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3601 RRCID -> 042099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	112 N	50	-0-	-62	-0-	50	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

-----

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8201 RRCID -> 042879 COMPL. DATE 01/23/1967 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

*05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	112 N	50	-0-	-62	-0-	50	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

-----

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 042956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

-----

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 043479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.// 810817								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1901		RRCID -> 043554		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 3	N	-0-		-0-
*01	124 N	42	-0-	-82	-0-	42 3	N	-0-		-0-
*02	112 N	50	-0-	-62	-0-	50 3	N	-0-		-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3	N	-0-		-0-
-----										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A501		RRCID -> 043555		COMPL. DATE 08/12/1966		TOTAL DEPTH 2743 PERF. N/A		
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-		-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-		-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39 3	N	-0-		-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3	N	-0-		-0-
-----										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2702		RRCID -> 044738		COMPL. DATE 11/27/1923		TOTAL DEPTH 2629 PERF. N/A		
*05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
*07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
*09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
*12	124 N	52	-0-	-72	-0-	52 3	N	-0-		-0-
*01	124 N	56	-0-	-68	-0-	56 3	N	-0-		-0-
*02	112 N	51	-0-	-61	-0-	51 3	N	-0-		-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3	N	-0-		-0-
-----										
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3007		RRCID -> 046348		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 2861 PERF. N/A		
10	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 3	N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3	N	-0-		-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
-----										
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 2889 PERF. N/A		
10	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 3	N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3	N	-0-		-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
-----										
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE 11/25/1969		TOTAL DEPTH 2864 PERF. N/A		
10	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 3	N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3	N	-0-		-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.// 810817												
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2884		PERF. 2811 - 2824		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	7 N	1	-0-	-6	-0-		1 3			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-			-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-		1 3			N	-0-			-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 047785		COMPL. DATE 07/03/1969		TOTAL DEPTH 2831		PERF. N/A				
*05	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 3			N	-0-			-0-
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 3			N	-0-			-0-
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140 3			N	-0-			-0-
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127 3			N	-0-			-0-
*09	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 3			N	-0-			-0-
*10	124 N	103	-0-	-21	-0-		103 3			N	-0-			-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 3			N	-0-			-0-
*12	124 N	52	-0-	-72	-0-		52 3			N	-0-			-0-
*01	124 N	56	-0-	-68	-0-		56 3			N	-0-			-0-
*02	112 N	51	-0-	-61	-0-		51 3			N	-0-			-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-		68 3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8102		RRCID -> 051002		COMPL. DATE 02/11/1967		TOTAL DEPTH 2791		PERF. N/A				
*07	T. A.	139	-0-	139	139		139 3			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	139					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	139					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	139					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	139					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	139					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	139					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	139					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	139					N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8103		RRCID -> 051003		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH 2761		PERF. N/A				
10	124 N	112	-0-	-12	-0-		112 3			N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 3			N	-0-			-0-
12	124 N	74	-0-	-50	-0-		74 3			N	-0-			-0-
01	124 N	70	-0-	-54	-0-		70 3			N	-0-			-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-		59 3			N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-		58 3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4001		RRCID -> 051441		COMPL. DATE 00/00/1919		TOTAL DEPTH 2755		PERF. N/A				
*08	186 N	121	-0-	-65	-0-		121 3			N	-0-			-0-
*09	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107 3			N	-0-			-0-
*10	186 N	98	-0-	-88	-0-		98 3			N	-0-			-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 3			N	-0-			-0-
*12	155 N	48	-0-	-107	-0-		48 3			N	-0-			-0-
*01	155 N	82	-0-	-73	-0-		82 3			N	-0-			-0-
*02	140 N	48	-0-	-92	-0-		48 3			N	-0-			-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-		68 3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9102		RRCID -> 062143		COMPL. DATE 05/03/1968		TOTAL DEPTH 2790		PERF. N/A				
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 3			N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 3			N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-		49 3			N	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-		46 3			N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-		39 3			N	-0-			-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-		39 3			N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.// 810817								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8101		RRCID -> 070037		COMPL. DATE 06/15/1966		TOTAL DEPTH 2757 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D001		RRCID -> 090134		COMPL. DATE 07/07/1980		TOTAL DEPTH 2817 PERF. 2736 - 2817		
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	74 3	N	-0-		-0-
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 3	N	-0-		-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59 3	N	-0-		-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-		-0-
-----										
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 090312		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3498 PERF. 2844 - 3430		
*05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
*09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
-----										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 095455		COMPL. DATE 08/26/1981		TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2806 - 2867		
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3	N	-0-		-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 3	N	-0-		-0-
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 3	N	-0-		-0-
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	60 3	N	-0-		-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-		-0-
-----										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D101		RRCID -> 100369		COMPL. DATE 10/28/1968		TOTAL DEPTH 2947 PERF. N/A		
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3	N	-0-		-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 3	N	-0-		-0-
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 3	N	-0-		-0-
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	60 3	N	-0-		-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-		-0-
-----										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9103		RRCID -> 100444		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 2786 PERF. N/A		
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	74 3	N	-0-		-0-
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 3	N	-0-		-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59 3	N	-0-		-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-		-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.// 810817									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D102		RRCID -> 100483		COMPL. DATE 01/02/1969		TOTAL DEPTH 2930		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3	N	-0-		-0-
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3	N	-0-		-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	3	N	-0-		-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D403		RRCID -> 100985		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2876 - 2891	
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3	N	-0-		-0-
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3	N	-0-		-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	3	N	-0-		-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 110035		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 2740		PERF. 2625 - 2740	
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
*07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
*09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: B901		RRCID -> 112318		COMPL. DATE 00/00/1919		TOTAL DEPTH 2816		PERF. N/A	
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-		-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3	N	-0-		-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-		-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	3	N	-0-		-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 112323		COMPL. DATE 01/28/1977		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2725 - 2768	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D402		RRCID -> 112324		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2947		PERF. 2935 - 2940	
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3	N	-0-		-0-
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3	N	-0-		-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	3	N	-0-		-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.// 810817									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D504		RRCID -> 118417		COMPL. DATE 01/12/1971		TOTAL DEPTH 2963		PERF. 2815 - 2915	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3	N	-0-		-0-
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3	N	-0-		-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	3	N	-0-		-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 118418		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2740 - 2750	
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3	N	-0-		-0-
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3	N	-0-		-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	3	N	-0-		-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D105		RRCID -> 118419		COMPL. DATE 12/08/1969		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2853 - 2890	
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3	N	-0-		-0-
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3	N	-0-		-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	3	N	-0-		-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D104		RRCID -> 118420		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 2909		PERF. 2849 - 2909	
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-		-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3	N	-0-		-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-		-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	3	N	-0-		-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D502		RRCID -> 118430		COMPL. DATE 09/19/1970		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2886 - 2955	
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-		-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3	N	-0-		-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-		-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	3	N	-0-		-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3902		RRCID -> 118433		COMPL. DATE 10/04/1969		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2708 - 2740	
*06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3	N	-0-		-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-
*08	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	3	N	-0-		-0-
*09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
*10	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	3	N	-0-		-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
*12	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	3	N	-0-		-0-
01	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	3	N	-0-		-0-
*02	140 N	48	-0-	-92	-0-	48	3	N	-0-		-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.// 810817												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 118434		COMPL. DATE 12/11/1966		TOTAL DEPTH 2784		PERF. 2775 - 2784				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 118435		COMPL. DATE 05/27/1969		TOTAL DEPTH 2841		PERF. 2770 - 2841				
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4501		RRCID -> 118436		COMPL. DATE 04/12/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2719 - 2784				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1803		RRCID -> 118439		COMPL. DATE 11/12/1969		TOTAL DEPTH 2862		PERF. 2814 - 2862				
10	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D501		RRCID -> 119865		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2848 - 2904				
*06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-			-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
*08	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-			-0-
*09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
*10	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-			-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*12	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-			-0-
01	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-			-0-
*02	140 N	48	-0-	-92	-0-	48	3			N	-0-			-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D301		RRCID -> 119866		COMPL. DATE 01/04/1986		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2920 - 2924				
*06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-			-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
*08	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-			-0-
*09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
*10	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-			-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*12	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-			-0-
01	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-			-0-
*02	140 N	48	-0-	-92	-0-	48	3			N	-0-			-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.//	24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.//	810817										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:	B301	RRCID ->	119867	COMPL. DATE	10/13/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2687 - 2715		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:	9201	RRCID ->	119868	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2700 - 2738		
*06		150 N	129	-0-	-21	-0-	129 3		N	-0-			-0-
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
*08		186 N	111	-0-	-75	-0-	111 3		N	-0-			-0-
*09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
*10		186 N	98	-0-	-88	-0-	98 3		N	-0-			-0-
*11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
12		155 N	98	-0-	-57	-0-	98 3		N	-0-			-0-
01		155 N	92	-0-	-63	-0-	92 3		N	-0-			-0-
*02		140 N	48	-0-	-92	-0-	48 3		N	-0-			-0-
03		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:	2101	RRCID ->	119869	COMPL. DATE	12/21/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2683 - 2716		
*06		150 N	129	-0-	-21	-0-	129 3		N	-0-			-0-
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
*08		186 N	110	-0-	-76	-0-	110 3		N	-0-			-0-
*09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
*10		186 N	98	-0-	-88	-0-	98 3		N	-0-			-0-
*11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
*12		155 N	48	-0-	-107	-0-	48 3		N	-0-			-0-
01		155 N	92	-0-	-63	-0-	92 3		N	-0-			-0-
*02		140 N	48	-0-	-92	-0-	48 3		N	-0-			-0-
03		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:	2701	RRCID ->	119881	COMPL. DATE	02/04/1920	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A		
*06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
*09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
*11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
*12		155 N	48	-0-	-107	-0-	48 3		N	-0-			-0-
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
*02		140 N	48	-0-	-92	-0-	48 3		N	-0-			-0-
03		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:	A502	RRCID ->	119977	COMPL. DATE	01/11/1986	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2715 - 2785		
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			-0-
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
02		56 N	39	-0-	-17	-0-	39 3		N	-0-			-0-
03		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-			-0-



DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817  
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 5501 RRCID -> 122057 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2675 - 2714

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
*05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C301 RRCID -> 123264 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2786 - 2854

10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 263500 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 3431 PERF. 3290 - 3300

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

DESDEMONA (BRESSLER SAND) 24389 400 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 CASTLE GAS CORPORATION 139645  
 CLARK WELL #: 2 RRCID -> 105982 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 2914

10	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					18
11	450 #	442	-0-	-8	-0-	442	3			Y	-0-					18
12	465 #	412	-0-	-53	-0-	412	3			Y	-0-					18
01	465 #	421	-0-	-44	-0-	421	3			Y	-0-					18
02	420 #	347	-0-	-73	-0-	347	3			Y	-0-					18
03	465 #	228	-0-	-237	-0-	228	3			Y	-0-					18

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 105983 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2884 - 2889

10	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					107
11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					107
12	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					107
01	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					107
02	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					107
03	186 #	114	-0-	-72	-0-	114	3			Y	-0-					107

LOWRANCE INC. 511345  
 MOBIL-ROANE WELL #: 1 RRCID -> 112770 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2846 - 2861

10	186 #	155	-0-	-31	-0-	154	3	1	9	N	1					5
11	180 #	156	-0-	-24	-0-	155	3	1	9	N	1					6
12	155 #	107	-0-	-48	-0-	106	3	1	9	N	1					7
01	155 #	143	-0-	-12	-0-	142	3	1	9	N	1					8
02	178 R	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1	9	N	1					9
03	155 #	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					9

DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER)			24390 250		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ERATH			
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION			073325										
HALLMARK -A-			WELL #:	1	RRCID ->	140751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3278 - 3312	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	567 N	567 -0-	-0-	-0-	40	1	476	3	N	46			178
11	495 N	495 -0-	-0-	-0-	51	9	417	3	N	35			213
12	528 N	528 -0-	-0-	-0-	39	9	418	3	N	62			275
01	558 N	492 -0-	-66	-0-	40	1	372	3	N	73			348
02	476 N	467 -0-	-9	-0-	80	9	379	3	N	54			402
03	527 N	520 -0-	-7	-0-	29	1	417	3	N	58			460
					59	9							
					39	1							
					64	9							
-----													
HUFFMAN, FRED			WELL #:	1	RRCID ->	140757	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3236 - 3246	
10	155 N	150 -0-	-5	-0-	12	1	138	3	N	-0-			31
11	150 N	140 -0-	-10	-0-	12	1	128	3	N	-0-			31
12	161 N	161 -0-	-0-	-0-	14	1	136	3	N	10			41
01	155 N	132 -0-	-23	-0-	11	9	119	3	N	-0-			41
02	162 N	162 -0-	-0-	-0-	13	1	151	3	N	-0-			41
03	155 N	146 -0-	-9	-0-	11	1	134	3	N	-0-			41
					12	1							
-----													
DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)			24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ERATH			
DMV PIPELINE LLC			221580										
DMV - PARKER			WELL #:	1	RRCID ->	174469	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	2752 - 2824	
10	124 N	114 -0-	-10	-0-	114	2			N	-0-			-0-
11	120 N	106 -0-	-14	-0-	106	2			N	-0-			-0-
12	124 N	120 -0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			-0-
01	124 N	123 -0-	-1	-0-	123	2			N	-0-			-0-
02	112 N	105 -0-	-7	-0-	105	2			N	-0-			-0-
03	124 N	123 -0-	-1	-0-	123	2			N	-0-			-0-
-----													
UPSHAW			WELL #:	1	RRCID ->	178991	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2820 - 2880	
10	217 N	111 -0-	-106	-0-	111	2			N	-0-			9
11	150 N	29 -0-	-121	-0-	29	2			N	-0-			9
12	248 N	136 -0-	-112	-0-	136	2			N	-0-			9
01	201 N	201 -0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			9
02	147 N	147 -0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			9
03	124 N	120 -0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			9
-----													
PAIR			WELL #:	1	RRCID ->	180935	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2886 - 2934	
10	186 N	174 -0-	-12	-0-	174	2			N	-0-			24
11	180 N	167 -0-	-13	-0-	163	2	4	9	N	4			28
12	186 N	142 -0-	-44	-0-	134	2	8	9	N	7			35
01	186 N	99 -0-	-87	-0-	99	2			N	-0-			35
02	168 N	77 -0-	-91	-0-	77	2			N	-0-			35
03	155 N	94 -0-	-61	-0-	94	2			N	-0-			35
-----													
DMV OBBCO RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	181286	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2806 - 2977	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

DESEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580								
DMV-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 181460		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	44	-0-	44	177	44 2	N	-0-		45
11	14B2 EXT	27	-0-	27	204	27 2	N	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204		N	-0-		45
01	204 X	-0-	-0-	-204	-0-		N	-0-		45
02	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
-----										
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 181617		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3196 PERF. 2803 - 2889		
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-		10
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-		10
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-		10
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-		10
02	308 N	255	-0-	-53	-0-	255 2	N	-0-		10
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2	N	-0-		10
-----										
HIGGINSBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 181668		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931		
10	899 N	823	-0-	-76	-0-	823 2	N	-0-		16
11	870 N	791	-0-	-79	-0-	791 2	N	-0-		16
12	899 N	875	-0-	-24	-0-	875 2	N	-0-		16
01	837 N	828	-0-	-9	-0-	828 2	N	-0-		16
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2	N	-0-		16
03	868 N	845	-0-	-23	-0-	845 2	N	-0-		16
-----										
PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944		
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		14
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		14
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-		14
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		14
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99 2	N	-0-		14
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2	N	-0-		14
-----										
WILKS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 185665		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863		
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 2	N	-0-		18
11	390 N	323	-0-	-67	-0-	323 2	N	-0-		18
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	374 2	N	-0-		18
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-		18
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	294 2	N	-0-		18
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		18
-----										
SPURLEN		WELL #: 1		RRCID -> 186671		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098		
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-		49
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	403 2	N	-0-		49
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	423 2	N	-0-		49
01	465 N	422	-0-	-43	-0-	422 2	N	-0-		49
02	364 N	358	-0-	-6	-0-	358 2	N	-0-		49
03	434 N	398	-0-	-36	-0-	398 2	N	-0-		49
-----										
SPELL		WELL #: 1		RRCID -> 186672		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 2896		
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 2	N	-0-		21
11	210 N	72	-0-	-138	-0-	72 2	N	-0-		21
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2	N	-0-		21
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		21
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		21
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		21

DESEDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580									
BAYS-DECKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189175		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	2	N	-0-		21
11	540 N	445	-0-	-95	-0-	445	2	N	-0-		21
12	589 N	476	-0-	-113	-0-	476	2	N	-0-		21
01	558 N	496	-0-	-62	-0-	496	2	N	-0-		21
02	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2	N	-0-		21
*03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-		21

  

ROGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

  

KIMMELL		WELL #: 1		RRCID -> 189464		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054			
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-		17
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		17
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-		17
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-		17
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2	N	-0-		17
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-		17

  

CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 191344		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070			
10	651 N	576	-0-	-75	-0-	570	2	6 9 N	5		50
11	630 N	484	-0-	-146	-0-	484	2				50
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1 9 N	1		51
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2				51
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2				51
03	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2				51

  

DMV - LONG		WELL #: 1		RRCID -> 218848		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887			
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	95	2	8 9 N	7	84 1	48
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2				48
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2				48
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2				48
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	2				48
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2				48

  

BROWN		WELL #: 3		RRCID -> 262097		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2866 - 2929			
10	527 N	487	-0-	-40	-0-	484	2	3 9 N	3	72 1	46
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	520	2	3 9 N	3		49
12	527 N	497	-0-	-30	-0-	494	2	3 9 N	3		52
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2				52
02	476 N	370	-0-	-106	-0-	370	2				52
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	468	2	10 9 N	9		61

DESDEMONA, N. (CONGL)		24391 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		711370							
ECHOLS, J.S. "B"		WELL #: 1B		RRCID -> 116074		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 3373 PERF. 3235 - 3333	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-	81
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	492 2	6 9 N	5	86
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-	86
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	583 2	6 9 N	5	91
02	476 N	279	-0-	-197	-0-	270 2	9 9 N	8	99
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT	99

DIAZ (STRAWN)		24604 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ERATH	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555							
T.P. FEE (DIAZ)		WELL #: 3A		RRCID -> 050099		COMPL. DATE 11/07/1970		TOTAL DEPTH 1593 PERF. 1537 - 1593	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

T.P. FEE/DIAZ/		WELL #: 6		RRCID -> 069602		COMPL. DATE 03/12/1976		TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A	
10	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	46 1	296 3 N	-0-	-0-
11	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	44 1	285 3 N	-0-	-0-
12	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	47 1	341 3 N	-0-	-0-
01	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	45 1	299 3 N	-0-	-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308 B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	403 N	331	-0-	-72 B	-0-	42 1	289 3 N	-0-	-0-

T.P. FEE (DIAZ)		WELL #: 7		RRCID -> 069603		COMPL. DATE 03/15/1976		TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A	
10	558 N	549	-0-	-9 B	-0-	33 1	516 3 N	-0-	-0-
11	600 N	510	-0-	-90 B	-0-	30 1	480 3 N	-0-	-0-
12	558 N	430	-0-	-128 B	-0-	23 1	407 3 N	-0-	-0-
01	558 N	306	-0-	-252 B	-0-	18 1	288 3 N	-0-	-0-
02	476 N	93	-0-	-383 B	-0-	6 1	87 3 N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	434 N	264	-0-	-170 B	-0-	13 1	251 3 N	-0-	-0-

T.P FEE (DIAZ)		WELL #: 8		RRCID -> 069604		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1539 - 1577	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

HERRERA		WELL #: 1C		RRCID -> 165396		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1644 - 1685	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		24618 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523													
STROUD		WELL #: 1		RRCID -> 078574		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH 5897		PERF. 5292 - 5307					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-				-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-				-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-				-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-				-0-
02	280 N	217	-0-	-63	-0-	217	3			N	-0-				-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WRIGHT, S. F.		WELL #: 2 C		RRCID -> 107792		COMPL. DATE 03/10/1981		TOTAL DEPTH 5375		PERF. 4393 - 5189					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LYNCH, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 110978		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5168 - 5536					
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-				111
11	1080 N	864	-0-	-216	-0-	864	3			N	-0-				111
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-				111
01	868 N	211	-0-	-657	-0-	211	3			N	-0-				111
02	812 N	280	-0-	-532	-0-	280	3			N	-0-				111
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				111
-----															
HUTCHESON		WELL #: 10		RRCID -> 135853		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 6096		PERF. 5862 - 5877					
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-				-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-				-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-				-0-
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	73	3			N	-0-				-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ATLAS BARNETT, LLC		036556		RRCID -> 264508		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5770 - 5780					
KAHLUA		WELL #: 1H													
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 215649		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 5930 - 5963					
SMELLEY		WELL #: B 1													
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-				-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-				-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
DEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 221689		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5883 - 5978								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BROWN		WELL #: E 1		RRCID -> 221690		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 3973 - 3983								
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	N	-0-				-0-
11	210	N	153	-0-	-57	-0-	3	1	150	2	N	-0-				-0-
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	3	1	175	2	N	-0-				-0-
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	3	1	161	2	N	-0-				-0-
*02	168	N	151	-0-	-17	-0-	3	1	148	2	N	-0-				-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	3	1	146	2	N	-0-				-0-
-----																
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740		RRCID -> 077472		COMPL. DATE 02/20/1977		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5889 - 5895								
PEARSON, W.F.		WELL #: 1														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491		RRCID -> 077378		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5878 - 5886								
WOODY, G. C.		WELL #: 2														
10	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2		N	-0-					-0-
11	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2		N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-					-0-
02	560	N	524	-0-	-36	-0-	524	2		N	-0-					-0-
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2		N	-0-					-0-
-----																
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 078583		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5106 - 5178								
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-					-0-
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2		N	-0-					-0-
12	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2		N	-0-					-0-
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2		N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-
-----																
BOYD, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 079705		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5271 - 5382								
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-					-0-
12	620	N	4	-0-	-616	-0-	4	2		N	-0-					-0-
01	465	N	294	-0-	-171	-0-	294	2		N	-0-					-0-
02	364	N	251	-0-	-113	-0-	251	2		N	-0-					-0-
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-					-0-

DICEY (CONGLOMERATE)			//CONT.//	24618 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
MKS NATURAL GAS COMPANY			//CONT.//	518491								
RAGLE, L. W.			WELL #:	2	RRCID ->	084188	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5808 - 5828
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WILHITE			WELL #:	1 C	RRCID ->	090048	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5126 - 5136
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCDAVID, D.Q.			WELL #:	1	RRCID ->	092351	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3654 - 3661
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2		N	-0-			-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	291 2		N	-0-			-0-
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	300 2		N	-0-			-0-
-----												
PAFFORD, R. W.			WELL #:	1	RRCID ->	093446	COMPL. DATE	06/26/1980	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5611 - 5618
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			29
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			29
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			29
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			29
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			29
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2		N	-0-			29
-----												
HURLEY-STINNETT UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	129809	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	5543	PERF.	5140 - 5150
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
-----												
PRIMEXX OPERATING CORPORATION			WELL #:	1	RRCID ->	086066	COMPL. DATE	05/31/1979	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5250 - 5352
REYNOLDS, ETHEL			677852									
10	682 N	635	-0-	-47	-0-	635 3		N	-0-			16
11	630 N	548	-0-	-82	-0-	548 3		N	-0-			16
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-			16
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-			16
*02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-			16
03	651 N	643	-0-	-8	-0-	643 3		N	-0-			16



-----												
DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852												
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249644 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 5115 - 5130												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		2818	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3	N	-0-		197
11		2648	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3	N	-0-		197
12		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3	N	-0-		197
01		2480 N	1549	-0-	-931	-0-	1549	3	N	-0-		197
02		2240 N	1737	-0-	-503	-0-	1737	3	N	-0-		197
03		2170 N	1779	-0-	-391	-0-	1666	3	N	103	197 1	103
-----												
DICEY (5200) 24618 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491												
RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 034842 COMPL. DATE 08/01/1962 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A												
10		341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2	N	-0-		-0-
11		270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2	N	-0-		-0-
12		279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2	N	-0-		-0-
01		310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2	N	-0-		-0-
02		252 N	206	-0-	-46	-0-	206	2	N	-0-		-0-
03		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2	N	-0-		-0-
-----												
CLARK, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 036177 COMPL. DATE 01/12/1962 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5173 - 5179												
10		1550 N	1272	-0-	-278	-0-	1272	2	N	-0-		31
11		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	-0-		31
12		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-		31
01		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-		31
02		1316 N	1101	-0-	-215	-0-	1101	2	N	-0-		31
03		1395 N	1024	-0-	-371	-0-	1024	2	N	-0-		31
-----												
DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A) 24620 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER												
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491												
WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 U RRCID -> 110720 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5434 - 5442												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3) 24620 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491												
WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 L RRCID -> 110340 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5536 - 5601												
10		403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2	N	-0-		23
11		390 N	358	-0-	-32	-0-	358	2	N	-0-		23
12		372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2	N	-0-		23
01		372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2	N	-0-		23
02		336 N	316	-0-	-20	-0-	316	2	N	-0-		23
03		372 N	267	-0-	-105	-0-	267	2	N	-0-		23
-----												
DICEY, S. (CONGL B) 24623 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491												
SAVAGE WELL #: 1 U RRCID -> 098506 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5186 - 5190												
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-		20
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		20
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		20
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		20
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		20
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-		20

DICEY, S. (CONGL B)		//CONT.//		24623 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
MKS NATURAL GAS COMPANY		//CONT.//		518491									
WILEY "A"		WELL #:		4B	RRCID ->	112827	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 5020 - 5029		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	13	-0-	-18	-0-		13	2	N	-0-			24
11	30 N	20	-0-	-10	-0-		20	2	N	-0-			24
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2	N	-0-			24
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2	N	-0-			24
02	28 N	13	-0-	-15	-0-		13	2	N	-0-			24
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			24

  

DICK WYATT (DUFFER)				24649 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION				022922									
MCCAULEY, CLAUD		WELL #:		1	RRCID ->	104110	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3949	PERF. 3882 - 3892		
10	93 N	68	-0-	-25	-0-		68	2	N	-0-			-0-
11	90 N	45	-0-	-45	-0-		45	2	N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-		56	2	N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-		59	2	N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	2	N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-		57	2	N	-0-			-0-

  

DICKERSON (CONGLOMERATE)				24653 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
HITEX RESOURCES, LP				390521									
DICKERSON "C"		WELL #:		4	RRCID ->	119202	COMPL. DATE	10/30/1985	TOTAL DEPTH	4852	PERF. 4170 - 4178		
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-		329	2	N	-0-			38
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	2	N	-0-			38
12	93 N	10	-0-	-83	-0-		10	2	N	-0-			38
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2	N	-0-			38
02	168 N	15	-0-	-153	-0-		15	2	N	-0-			38
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

  

DICKERSON				WELL #:	7	RRCID ->	122540	COMPL. DATE	10/03/1986	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4123 - 4329	
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-		329	2	N	-0-			17
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	2	N	-0-			17
12	155 N	20	-0-	-135	-0-		20	2	N	-0-			17
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2	N	-0-			17
02	DLQ G-10	15	-0-	15	15		15	2	N	-0-			17
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			17

  

DICKIE RANCH (CONGL)				24665 200	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
GOOPCO, INC.				315960									
BRAZOS		WELL #:		1	RRCID ->	271349	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	826	-0-	826	826		824	2	2	9	N	2	2
12	0	782	-0-	782	1608		781	2	1	9	N	1	3
01	0	399	-0-	399	2007		398	2	1	9	N	1	4
02	0	166	-0-	166	2173		165	2	1	9	N	1	5
03	0	266	-0-	266	2439		263	2	3	9	N	3	8

  

DILLARD (MARBLE FALLS)				24745 555	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
KLH OIL & GAS, INC.				448810									
TABER RANCH -A-		WELL #:		102	RRCID ->	100591	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	3073	PERF. 2638 - 2644		
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2	N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2	N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2	N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2	N	-0-			-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-		30	2	N	-0-			-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2	N	-0-			-0-

DILLARD (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24745 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.// 448810									
TABER RANCH "A"		WELL #: 106		RRCID -> 104132		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	2	N	-0-		-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-

  

TABER "A"		WELL #: 103		RRCID -> 184626		COMPL. DATE 09/22/1982		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847			
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1 9 N	1		118
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1 9 N	1		119
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1 9 N	1		120
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1 9 N	1		121
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	54	2	1 9 N	1		122
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	80	2	1 9 N	1		123

  

DILLER (LAKE SAND)		24772 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.		881442									
STUNKARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166135		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 4314 - 4324			
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
11	150 N	88	-0-	-62	-0-	88	3	Y	-0-		-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	Y	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	Y	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-

  

STUNKARD "2B"		WELL #: 2		RRCID -> 177547		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4270 - 4282			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

DILLER (MORAN, UPPER)		24772 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
DILLER & DILLER		220400									
DILLER "49A"		WELL #: 1		RRCID -> 136938		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2354 - 2368			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

  

DILLON (STRAWN)		24800 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
CONCORD ENERGY, INC.		170335									
STONE		WELL #: 1		RRCID -> 111205		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 4835 PERF. 2608 - 2748			
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-		-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2	N	-0-		-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		-0-
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		-0-

DILLON (STRAWN) //CONT.// 24800 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 EXPLOR OIL & GAS, L.L.C. 257037  
 SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 185426 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2747 - 2752

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 GUESS WELL #: 1 RRCID -> 117704 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2634 - 2647

10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	60 3	35 9	N	32			49
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 3		N	-0-			49
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3		N	-0-			49
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		N	-0-			49
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42 3		N	-0-			49
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			49

TEJAS-CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 119463 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2636 - 2653

10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	909 3	1 9	N	1			6
11	1110 N	775	-0-	-335	-0-	775 3		N	-0-			6
12	899 N	838	-0-	-61	-0-	838 3		N	-0-			6
01	899 N	875	-0-	-24	-0-	875 3		N	-0-			6
02	728 N	625	-0-	-103	-0-	625 3		N	-0-			6
03	837 N	788	-0-	-49	-0-	788 3		N	-0-			6

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

10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 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	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIVERSE-BENNETT (GRANT) 24989 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595  
 BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 095424 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3291 - 3342

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

DOME (DUFFER) 25240 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 R & D OPERATING, INC. 685874  
 HARRISS, V. (B) WELL #: 3 RRCID -> 084821 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1662 - 1681

10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 2		N	-0-			-0-

-----

DOMINEY (CADDO) 25242 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874  
HARRISS, V. -A- //CONT.// 685874  
WELL #: 2 RRCID -> 150225 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 2005 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-----

DOMINEY (CADDO) 25242 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
PROCO OPERATING CO., INC. 679595  
DOMINEY WELL #: 2 RRCID -> 111938 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 2580 - 2596

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-		15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-		15
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT		15

-----

SANTA FE-ATCHISON WELL #: 5A RRCID -> 120106 COMPL. DATE 07/04/1985 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2612 - 2646

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-		20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-		20
03	14B2 EXT	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	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

10	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-		-0-
11	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	3		N	-0-		-0-
12	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-		-0-
01	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-		-0-
02	140 #	126	-0-	-14	-0-	126	3		N	-0-		-0-
03	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-		-0-

-----

BOYD B WELL #: 9 RRCID -> 058352 COMPL. DATE 12/29/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-			190
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-			190
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			190
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-			190
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45 3		Y	-0-			190
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			190

DOROTHY SUE, SE. (CADDO) 25485 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262  
 PITZER-395 WELL #: 5 RRCID -> 150171 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3934 - 3970

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442  
 PITZER, P.W. WELL #: 3 RRCID -> 124931 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4000 - 4005

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

DOSS (4900) 25583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
 DOSS FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084920 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4938 - 4943

10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	16 1	270 2	N	-0-			32
11	570 N	100	-0-	-470	-0-	8 1	92 2	N	-0-			32
12	465 N	34	-0-	-431	-0-	3 1	31 2	N	-0-			32
01	279 N	46	-0-	-233	-0-	46 2		N	-0-			32
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56 2		N	-0-			32
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			32

MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086269 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. N/A

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-

THREATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094548 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924

10	775 N	756	-0-	-19	-0-	41 1	715 2	N	-0-			54
11	810 N	659	-0-	-151	-0-	54 1	605 2	N	-0-			54
12	744 N	712	-0-	-32	-0-	77 1	635 2	N	-0-			54
01	744 N	566	-0-	-178	-0-	61 1	505 2	N	-0-			54
02	616 N	456	-0-	-160	-0-	17 1	439 2	N	-0-			54
*03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	103 1	691 2	N	-0-			54

-----												
DOSS (4900)		//CONT.//		25583	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930								
WALKER, M. E.		WELL #:		1	RRCID ->	099462	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4822 - 4829
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		248 N	221	-0-	-27	-0-	12 1	209 2	N	-0-		6
11		240 N	185	-0-	-55	-0-	15 1	170 2	N	-0-		6
12		217 N	198	-0-	-19	-0-	21 1	177 2	N	-0-		6
01		217 N	168	-0-	-49	-0-	18 1	150 2	N	-0-		6
02		168 N	166	-0-	-2	-0-	6 1	160 2	N	-0-		6
*03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	29 1	195 2	N	-0-		6
-----												
DOUBLE DIAMOND (STRAWN)				25689	600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
HARRISON		WELL #:		1A	RRCID ->	126660	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4727	PERF.	1390 - 1400
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VACA OPERATING COMPANY LLC				881161								
BRENDER		WELL #:		1	RRCID ->	154865	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	1990	PERF.	1764 - 1768
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
JOHNSON		WELL #:		4	RRCID ->	152983	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	1990	PERF.	1560 - 1569
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON		WELL #:		7	RRCID ->	152992	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	1972	PERF.	1523 - 1532
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HARRISON		WELL #:		3	RRCID ->	154861	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	N/A
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOUBLE DIAMOND (STRAWN)		//CONT.// 25689 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 154863		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 1912		PERF. 1536 - 1541					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
DOUBLE -F- (STRAWN)		25700 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690													
STUART		WELL #: 5401C		RRCID -> 167733		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 1602 - 1666					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STUART 54		WELL #: 5C		RRCID -> 169372		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 1706		PERF. 1442 - 1499					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STUART, S J "B"		WELL #: 2A		RRCID -> 211055		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 1740		PERF. 1630 - 1642					
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	44	1	73	3	N	-0-			-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	48	1	58	3	N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	124	N	54	-0-	-70	-0-	16	1	38	3	N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STUART "54"		WELL #: 7 C		RRCID -> 212057		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1699		PERF. 1509 - 1624					
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	27	1	44	3	N	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	25	1	35	3	N	-0-			-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	10	1	15	3	N	-0-			-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	12	1	29	3	N	-0-			-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	8	1	31	3	N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
SNOWDEN HART		WELL #: 2		RRCID -> 137738		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 1653 - 1663					
10	DLQ	G-10	912	-0-	912	2809	912	3			Y	-0-			29
11	2900	N	837	-0-	-2063	746	837	3			Y	-0-			29
12	1525	N	779	-0-	-746	-0-	779	3			Y	-0-			29
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-			29
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-			29
*03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-			29



DOUBLE TROUBLE (CONGL)		25787 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
BACON ENERGY		042398									
ROGERS, LUTHER		WELL #: 3		RRCID -> 087915		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3760 - 3770	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	651 N	454	-0-	-197	-0-	454 3	N	-0-			-0-
11	630 N	571	-0-	-59	-0-	571 3	N	-0-			-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-			-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-			-0-
02	532 N	4	-0-	-528	-0-	4 3	N	-0-			-0-
03	465 N	5	-0-	-460	-0-	5 3	N	-0-			-0-

DOUG COOK (DUFFER)		25794 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
PITCOCK, INC.		665870									
ELAM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 198397		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 3902		PERF. 3886 - 3890	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	50 2	3 9	N	3		104
11	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		104
12	62 #	37	-0-	-25	-0-	35 2	2 9	N	2		106
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	44 2	14 9	N	13		119
02	107 R	107	-0-	-0-	-0-	55 2	52 9	N	47		166
*03	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		166

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

DOUGLASS (STRAWN)		25868 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
BAJA PRODUCTION		044650									
JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 103200		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 3002 - 3012	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUNHAM & YOUNG		26592 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622									
NORRIS, H. O.		WELL #: 5		RRCID -> 125885		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2		N	-0-		-0-
11	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 2		N	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-
02	140 N	76	-0-	-64	-0-	76 2		N	-0-		-0-
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-

-----														
DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750)			26784 600		ASSOCIATED			49B		CNTY: COMANCHE				
PETEX			659782											
LAWSON HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 137639		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 2833		PERF. 2715 - 2774			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10		606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
11		508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
12		614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
01		620 #	578	-0-	-42	-0-	578	2		N	-0-			-0-
02		560 #	527	-0-	-33	-0-	527	2		N	-0-			-0-
03		620 #	569	-0-	-51	-0-	569	2		N	-0-			-0-
-----														
ROGERS, FRED E.			WELL #: 1		RRCID -> 137642		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 2888		PERF. 2742 - 2828			
10		654 R	654	-0-	-0-	-0-	652	2	2 9	N	2			19
11		570 #	528	-0-	-42	-0-	528	2		N	-0-			19
12		653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			19
01		651 #	636	-0-	-15	-0-	636	2		N	-0-			19
02		614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			19
*03		676 R	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			19
-----														
SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY			752600											
BARNETT, R.A.			WELL #: 1		RRCID -> 134860		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 3111		PERF. 2615 - 2686			
10		248 #	116	-0-	-132	-0-	116	2		N	-0-			-0-
11		240 #	206	-0-	-34	-0-	206	2		N	-0-			-0-
12		186 #	86	-0-	-100	-0-	86	2		N	-0-			-0-
01		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
02		196 #	182	-0-	-14	-0-	182	2		N	-0-			-0-
*03		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
-----														
BARNETT, R.A.			WELL #: 2		RRCID -> 134861		COMPL. DATE 05/16/1990		TOTAL DEPTH 2868		PERF. 2693 - 2696			
10		186 #	78	-0-	-108	-0-	78	2		N	-0-			-0-
11		180 #	137	-0-	-43	-0-	137	2		N	-0-			-0-
12		124 #	57	-0-	-67	-0-	57	2		N	-0-			-0-
01		DLQ G-10	134	-0-	134	-0-	134	2		N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	122	-0-	122	-0-	256	2		N	-0-			-0-
03		DLQ G-10	157	-0-	157	-0-	413	2		N	-0-			-0-
-----														
UNDERWOOD, TROYAT			876173											
UNDERWOOD, TROYAT			WELL #: 1		RRCID -> 139203		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 2989		PERF. 2680 - 2683			
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WATSON OIL & GAS, INC.			901174											
PERRY, JACK			WELL #: 2		RRCID -> 087985		COMPL. DATE 05/09/1980		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2648 - 2667			
10		62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11		150 #	1	-0-	-149	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12		155 #	1	-0-	-154	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01		155 #	1	-0-	-154	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

-----												
DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174												
UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
10		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-	26
11		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-	26
12		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-	26
01		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-	26
02		56 #	38	-0-	-18	-0-	38	2		N	-0-	26
03		62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-	26
-----												
SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826												
10		380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-	-0-
11		482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-	-0-
12		310 #	95	-0-	-215	-0-	95	2		Y	-0-	-0-
01		485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2		Y	-0-	-0-
02		448 #	343	-0-	-105	-0-	343	2		Y	-0-	-0-
03		496 #	302	-0-	-194	-0-	302	2		Y	-0-	-0-
-----												
SMITH, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 138042 COMPL. DATE 03/00/1980 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2798 - 2810												
10		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-	36
11		180 #	54	-0-	-126	-0-	54	2		Y	-0-	36
12		155 #	11	-0-	-144	-0-	11	2		Y	-0-	36
01		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-	36
*02		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-	36
*03		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-	36
-----												
BUTLER, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 138045 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2772 - 2788												
10		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	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 #	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-	-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742												
10		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	-0-
11		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-
12		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-	-0-
01		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-	-0-
*02		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-	-0-
*03		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	-0-
-----												
THOMAS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 138052 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2792 - 2795												
10		248 #	148	-0-	-100	-0-	148	2		N	-0-	26
11		240 #	112	-0-	-128	-0-	112	2		N	-0-	26
12		248 #	63	-0-	-185	-0-	63	2		N	-0-	26
01		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-	26
*02		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-	26
*03		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-	26
-----												
SNIDER WELL #: 1 RRCID -> 138053 COMPL. DATE 06/00/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2670 - 2680												
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	71
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	71
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	71
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	71
02		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	71
03		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	71

-----												
DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174												
BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
-----												
10		403 #	393	-0-	-10	-0-		391 2		2 9	N	18
11		390 #	386	-0-	-4	-0-		386 2			N	18
12		341 #	110	-0-	-231	-0-		110 2			N	18
01		403 #	398	-0-	-5	-0-		398 2			N	18
02		364 #	340	-0-	-24	-0-		340 2			N	18
03		403 #	364	-0-	-39	-0-		364 2			N	18
-----												
MAUNEY WELL #: 1 RRCID -> 212062 COMPL. DATE 05/26/1975 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2870 - 2888												
10	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-
11	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-
12	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-
01	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-
02	1 #		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
03	1 #		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
-----												
DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE												
GALA RESOURCES, LTD. 293081												
KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 055147 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A												
10	477 N		477	-0-	-0- B	-0-		477 2			N	-0-
11	510 N		461	-0-	-49 B	-0-		461 2			N	-0-
12	527 N		467	-0-	-60 B	-0-		467 2			N	-0-
01	465 N		462	-0-	-3 B	-0-		462 2			N	-0-
02	420 N		399	-0-	-21 B	-0-		399 2			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N		461	-0-	-4 B	-0-		461 2			N	-0-
-----												
PLACE OIL AND GAS CO. 667700												
WRIGHT, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 020988 COMPL. DATE 06/20/1961 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2530 - 2563												
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
-----												
SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528												
10	103 N		103	-0-	-0- B	-0-		103 2			N	-0-
11	102 N		102	-0-	-0- B	-0-		102 2			N	-0-
12	93 N		37	-0-	-56 B	-0-		37 2			N	-0-
01	113 N		113	-0-	-0- B	-0-		113 2			N	-0-
02	97 N		97	-0-	-0- B	-0-		97 2			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	107 N		107	-0-	-0- B	-0-		107 2			N	-0-
-----												
RUTLEDGE, KENNY 739150												
SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504												
10	93 N		93	-0-	-0- B	-0-		4 1	89 2		N	-0-
11	90 N		88	-0-	-2 B	-0-		2 1	86 2		N	-0-
12	93 N		93	-0-	-0- B	-0-		1 1	92 2		N	-0-
01	93 N		93	-0-	-0- B	-0-		2 1	91 2		N	-0-
02	84 N		80	-0-	-4 B	-0-		4 1	76 2		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	NO RPT		-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----													
DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP)				26787 509	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COMANCHE					
GALA RESOURCES, LTD.				293081									
KEITH		WELL #:		1 U	RRCID ->	055609	COMPL. DATE	06/22/1972	TOTAL DEPTH	4777	PERF. N/A		
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2	N	-0-	-0-		
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-	-0-		
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-	-0-		
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-		
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-	-0-		
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-		
-----													
RUTLEDGE, KENNY				739150									
CLARK		WELL #:		1 C	RRCID ->	076418	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	2642	PERF. N/A		
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	2	N	-0-	
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	2	1	83	2	N	-0-	
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	1	1	86	2	N	-0-	
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	2	1	85	2	N	-0-	
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	4	1	74	2	N	-0-	
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	
-----													
DYESS (FRY SAND)				26892 498	ASSOCIATED	49B		CNTY: TAYLOR					
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC				078050									
DYESS AIR FORCE BASE		WELL #:		2	RRCID ->	070036	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 4394 - 4454		
10	341	#	151	-0-	-190	-0-	151	3	N	-0-	-0-		
11	300	#	147	-0-	-153	-0-	147	3	N	-0-	-0-		
12	310	#	203	-0-	-107	-0-	203	3	N	-0-	-0-		
01	279	#	239	-0-	-40	-0-	239	3	N	-0-	-0-		
02	1772	R	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3	N	-0-	-0-		
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----													
EVB (L. CADDO LIME)				27032 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NOLAN					
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500									
BOYD, C. E.		WELL #:		5057	RRCID ->	184922	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6434 - 6442		
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

EVB (PALO PINTO)		27032 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN		
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500								
BOYD, C.E., ETAL PALO PINTO UNIT		WELL #: 5057		RRCID -> 270763		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5734 - 5780		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1023	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-		-0-
11	990	718	-0-	-272	-0-	718 2	N	-0-		-0-
12	1033	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-		-0-
01	1023	765	-0-	-258	-0-	765 2	N	-0-		-0-
02	924 N	591	-0-	-333	-0-	591 2	N	-0-		-0-
03	1023 N	552	-0-	-471	-0-	552 2	N	-0-		-0-

E 115 (MISS. CONS.)		27054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500								
NEWELL 12-2		WELL #:		RRCID -> 157625		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4838 - 4848		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/22/2002										

NEWELL 12-12		WELL #:		1D		RRCID -> 158939		COMPL. DATE 06/11/1996		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4856 - 4885	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	230		N	-0-		27	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	230		N	-0-		27	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	230		N	-0-		27	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	230		N	-0-		27	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	230		N	-0-		27	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	230		N	-0-		27	

MATTHEWS TRUST "13"		WELL #:		1		RRCID -> 260485		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917	
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2	N	-0-		-0-	
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	148 2	N	-0-		-0-	
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2	N	-0-		-0-	
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2	N	-0-		-0-	
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-		-0-	
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-	

VAN OPERATING, LTD.		881442		WELL #:		2D		RRCID -> 156272		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5023 - 5050	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42			

EAST VIEW (MISS.)		27306 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
VAN OPERATING, LTD.		881442								
CASEY "58" UNIT		WELL #:		RRCID -> 175069		COMPL. DATE 08/14/1999		TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4666 - 4734		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182		N	-0-		137
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182		N	-0-		137
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182		N	-0-		137
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182		N	-0-		137
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182		N	-0-		137
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182		N	-0-		137
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2003										

EASTER BROTHERS (CHAPPELL) VAN OPERATING, LTD. JETER "15" UNIT												
27330 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD												
881442												
WELL #: 1 RRCID -> 156563 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4652 - 4685												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	142
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	142
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	142
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142

EASTLAND COUNTY REGULAR ABEREGG, R.D. HUCKABY												
27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
002600												
WELL #: 1 RRCID -> 120335 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2426 - 2439												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
10		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-
11		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-
12		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
02		28 #	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-
*03		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-

HUCKABY												
WELL #: 3 RRCID -> 123626 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2474 - 2486												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
10		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-
11		30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-
12		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
02		28 #	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-
03		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-

AMERICAN WEST INGRAM "C"												
019738												
WELL #: 3 RRCID -> 141978 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3620 - 3632												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11

ANDERSON PRODUCTION HANSON, LILLIAN												
022922												
WELL #: 1 RRCID -> 118514 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	330	-0-	330	578	330	2			N	60
11		913 R	335	-0-	-578	-0-	335	2			N	60
12		362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	60
01		341 #	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	60
02		309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	60
03		372 #	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	60

BACON ENERGY KINNEBREW, L. L.												
042398												
WELL #: 1A RRCID -> 141980 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
10		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-
11		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-
12		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-
01		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-
02		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-
*03		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR														
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
BACON ENERGY //CONT.// 042398														
KINNEBREW, L. L. WELL #: 2A RRCID -> 141982 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1492 - 1502														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
01		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
02		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*03		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
-----														
RINGLING LAKE (BEARD)														
WELL #: 2 RRCID -> 155313 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3210 - 3230														
10		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
11		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
01		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
02		28 #	10	-0-	-18	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
-----														
RINGLING LAKE (BEARD)														
WELL #: 1 RRCID -> 155315 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3370 - 3386														
10		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
11		15 #	10	-0-	-5	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
01		15 #	10	-0-	-5	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
*03		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
-----														
ABBOTT-REYNOLDS														
WELL #: 1A RRCID -> 189440 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3852 - 3860														
10		186 #	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-
11		180 #	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-			-0-
12		186 #	134	-0-	-52	-0-	134	3		N	-0-			-0-
01		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
02		168 #	138	-0-	-30	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03		186 #	159	-0-	-27	-0-	159	3		N	-0-			-0-
-----														
REYNOLDS, J. H.														
WELL #: 1 RRCID -> 196162 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 3377 - 3386														
10		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
12		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
01		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
02		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
*03		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
-----														
REYNOLDS, J. H.														
WELL #: 2 RRCID -> 196163 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3394 - 3399														
10		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
01		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
02		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03		DELQ PR	38	-0-	38	38	38	3		N	-0-			-0-
-----														
BEARD -4-														
WELL #: 4 A RRCID -> 224770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3481 - 3518														
10		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-



EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BAM OPERATING, INC.				048357										
ELDER				WELL #:	1	RRCID ->	118471	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	3294 - 3430	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 2			N	-0-			57
11		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-			57
12		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 2			N	-0-			57
01		186 #	176	-0-	-10	-0-	176 2			N	-0-			57
*02		189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-			57
*03		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-			57
-----														
SNOW-HARRELL				WELL #:	10	RRCID ->	129515	COMPL. DATE	01/13/1989	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3746 - 3762	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SNOW-HARRELL				WELL #:	11	RRCID ->	129518	COMPL. DATE	02/17/1987	TOTAL DEPTH	3917	PERF.	3740 - 3760	
10		217 #	184	-0-	-33	-0-	184 2			N	-0-			-0-
11		210 #	148	-0-	-62	-0-	148 2			N	-0-			-0-
12		217 #	216	-0-	-1	-0-	216 2			N	-0-			-0-
01		217 #	207	-0-	-10	-0-	207 2			N	-0-			-0-
02		196 #	177	-0-	-19	-0-	177 2			N	-0-			-0-
03		217 #	165	-0-	-52	-0-	165 2			N	-0-			-0-
-----														
BOYKIN, ROSS OIL CO.				WELL #:	085187	RRCID ->	113916	COMPL. DATE	03/07/1977	TOTAL DEPTH	4061	PERF.	3797 - 3809	
DOWNTAIN ESTATE				1										
10		217 #	198	-0-	-19	-0-	198 2			N	-0-			-0-
11		210 #	114	-0-	-96	-0-	114 2			N	-0-			-0-
12		186 #	15	-0-	-171	-0-	15 2			N	-0-			-0-
01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02		168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-				N	NO RPT			-0-
03		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CONRAD & CECIL MILLER				WELL #:	5	RRCID ->	129167	COMPL. DATE	07/01/1983	TOTAL DEPTH	3921	PERF.	3572 - 3592	
10		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
12		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
01		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BRAKA OPERATING, L.L.C.				WELL #:	088563	RRCID ->	108281	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH	1827	PERF.	N/A	
HARRELL, J.C. "X"				3										
10		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			-0-
11		30 #	24	-0-	-6	-0-	24 2			N	-0-			-0-
12		31 #	29	-0-	-2	-0-	29 2			N	-0-			-0-
01		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-			-0-
02		28 #	23	-0-	-5	-0-	23 2			N	-0-			-0-
03		31 #	26	-0-	-5	-0-	26 2			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
HARRELL, J.C. "X"												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
//CONT.// 088563												
WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE		
10		33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-
11		30 #	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-
12		31 #	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-
01		31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2	N	-0-	-0-
02		28 #	22	-0-	-6	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-
03		31 #	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-
-----												
BROWN, E.R. FUNK "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799												
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
ELMA WOOD												
WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930												
10		356 R	356	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2	6 9	N	17
11		330 #	248	-0-	-82	-0-	-0-	241	2	7 9	N	23
12		341 #	288	-0-	-53	-0-	-0-	269	2	19 9	N	40
01		341 #	311	-0-	-30	-0-	-0-	299	2	12 9	N	51
02		308 #	273	-0-	-35	-0-	-0-	265	2	8 9	N	58
03		341 #	299	-0-	-42	-0-	-0-	290	2	9 9	N	66
-----												
RICHTER, C. W.												
WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117												
10		155 #	32	-0-	-123	-0-	-0-	32	2		Y	-0-
11		60 #	1	-0-	-59	-0-	-0-	1	2		Y	-0-
12		70 R	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-
01		DLQ G-10	70	-0-	70	-0-	-0-	70	2		Y	-0-
02		128 R	58	-0-	-70	-0-	-0-	58	2		Y	-0-
03		62 #	1	-0-	-61	-0-	-0-	1	2		Y	-0-
-----												
MULLOY, J.J.												
WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559												
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
BROWN - FUNK, E. R.												
WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381												
10		248 #	182	-0-	-66	-0-	-0-	165	2	17 9	N	42
11		270 #	171	-0-	-99	-0-	-0-	157	2	14 9	N	55
12		279 #	220	-0-	-59	-0-	-0-	183	2	37 9	N	89
01		279 #	244	-0-	-35	-0-	-0-	213	2	31 9	N	117
02		225 R	225	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2	21 9	N	136
*03		223 R	223	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2	30 9	N	163
-----												
HAGAR												
WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454												
10		93 #	9	-0-	-84	-0-	-0-	9	2		N	-0-
11		90 #	4	-0-	-86	-0-	-0-	4	2		N	-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-
02		9 #	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				N	-0-
03		9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
-----												
COOPER				WELL #: 1	RRCID -> 148347	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH 3992	PERF. 3315	-	3321		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
-----												
D & R ENTERPRISES				196846								
HART, I. N.				WELL #: 2	RRCID -> 146631	COMPL. DATE 07/24/1993	TOTAL DEPTH 3590	PERF. 3246	-	3282		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724								
BREWER, F. "A"				WELL #: A002	RRCID -> 229307	COMPL. DATE 07/25/1996	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3495	-	3514		
*07	124 #	45	-0-	-79	-0-	45 2		N	-0-	7 7		-0-
*08	93 #	21	-0-	-72	-0-	21 2		N	-0-			-0-
*09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
*10	62 #	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-			-0-
*11	60 #	8	-0-	-52	-0-	8 2		N	-0-			-0-
*12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
*01	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*02	28 #	2	-0-	-26	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
-----												
THOMPSON, DAVE				WELL #: 2	RRCID -> 128877	COMPL. DATE 03/03/1979	TOTAL DEPTH 3695	PERF. 3240	-	3374		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	131129	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL DEPTH	3489	PERF.	3249 - 3378		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, DAVE		WELL #:		1	RRCID ->	131130	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3238 - 3380		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2010														

THOMPSON, DAVE		WELL #:		4	RRCID ->	131131	COMPL. DATE	04/05/1981	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3252 - 3340		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

SQUIRES		WELL #:		1	RRCID ->	133170	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3596 - 3636		
10	434 #	306	-0-	-128	-0-	306	3			N	-0-			72
11	420 #	253	-0-	-167	-0-	253	3			N	-0-			72
12	372 #	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-			72
01	341 #	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-			72
02	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			72
03	341 #	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-			72

CAPPs		WELL #:		1	RRCID ->	134347	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL DEPTH	3754	PERF.	3616 - 3644		
10	279 #	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-			60
11	270 #	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-			60
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			60
01	248 #	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-			60
02	224 #	183	-0-	-41	-0-	183	3			N	-0-			60
03	248 #	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-			60

ERVIN		WELL #:		2	RRCID ->	137867	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3358 - 3368		
10	248 #	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-			18
11	210 #	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-			18
12	217 #	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-			18
01	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-			18
02	196 #	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-			18
03	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-			18

EASTLAND COUNTY REGULAR															
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728															
PROCTOR, M.O. "B" WELL #: 1 RRCID -> 131128 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3070 - 3090															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PROCTOR, M. O. -B- WELL #: 2 RRCID -> 181806 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2565 - 3148															
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HODGES & RISTER 390845															
HITTON -C- WELL #: 4 C RRCID -> 263009 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3163 - 3207															
10		341 #	247	-0-	-94	-0-	247	2			N	-0-			-0-
11		330 #	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-			-0-
12		279 #	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-			-0-
01		310 #	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-			-0-
02		280 #	234	-0-	-46	-0-	234	2			N	-0-			-0-
03		279 #	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-			-0-
-----															
HITTON -C- WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735															
10		1116 #	823	-0-	-293	-0-	823	2			N	-0-			-0-
11		1080 #	926	-0-	-154	-0-	926	2			N	-0-			-0-
12		961 #	845	-0-	-116	-0-	845	2			N	-0-			-0-
01		1023 #	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
02		924 #	782	-0-	-142	-0-	782	2			N	-0-			-0-
03		961 #	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-			-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															
10		248 #	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-			86
11		180 #	56	-0-	-124	-0-	56	3			N	-0-			86
12		186 #	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-			86
01		186 #	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-			86
02		168 #	20	-0-	-148	-0-	20	3			N	-0-			86
03		155 #	34	-0-	-121	-0-	34	3			N	-0-			86
-----															
ROBERTS, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 144434 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2891 - 2903															
10		155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-			-0-
11		150 #	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-			-0-
12		124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-			-0-
01		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
02		112 #	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-			-0-
*03		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
J & J WHITESIDE INC. 427649												
WHITESIDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 182006 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		13 #	12	-0-	-1	-0-		12	2		N	-0-
11		13 #	11	-0-	-2	-0-		11	2		N	-0-
12		12 #	3	-0-	-9	-0-		3	2		N	-0-
01		14 R	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-
02		12 #	9	-0-	-3	-0-		9	2		N	-0-
*03		15 R	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-
-----												
KOKOMO ENERGY, INC. 474070												
FLATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 227478 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3476 - 3500												
10		279 #	253	-0-	-26	-0-		253	2		N	-0-
11		270 #	231	-0-	-39	-0-		231	2		N	-0-
12		279 #	240	-0-	-39	-0-		240	2		N	-0-
01		248 #	223	-0-	-25	-0-		223	2		N	-0-
02		224 #	169	-0-	-55	-0-		169	2		N	-0-
03		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
-----												
LOWRANCE INC. 511345												
MC DONNELL WELL #: 3 RRCID -> 265377 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3534 - 3773												
10		16 R	16	-0-	-0-	-0-		16	3		N	-0-
11		15 R	15	-0-	-0-	-0-		15	3		N	-0-
12		31 #	13	-0-	-18	-0-		13	3		N	-0-
01		31 #	12	-0-	-19	-0-		12	3		N	-0-
02		28 #	11	-0-	-17	-0-		11	3		N	-0-
03		31 #	12	-0-	-19	-0-		12	3		N	-0-
-----												
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355												
KATHERYNE FEE WELL #: 3 RRCID -> 162788 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3641 - 3645												
10		93 #	81	-0-	-12	-0-		81	3		N	-0-
11		90 #	72	-0-	-18	-0-		72	3		N	-0-
12		93 #	55	-0-	-38	-0-		55	3		N	-0-
01		93 #	75	-0-	-18	-0-		75	3		N	-0-
02		84 #	59	-0-	-25	-0-		59	3		N	-0-
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT
-----												
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074												
10		100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-
11		90 #	80	-0-	-10	-0-		80	3		N	-0-
12		93 #	50	-0-	-43	-0-		50	3		N	-0-
01		93 #	51	-0-	-42	-0-		51	3		N	-0-
02		84 #	66	-0-	-18	-0-		66	3		N	-0-
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT
-----												
MITCHELL, RODNEY 571775												
CROWELL, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 131000 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 1524 - 1534												
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
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

EASTLAND COUNTY REGULAR															
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
NT MINERALS, LLC 615872															
MITCHAM, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 253319 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2046 - 2048															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RHYNE, J.V. 706379															
CURRY, S. O. WELL #: 1 RRCID -> 262640 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 2543 PERF. 2352 - 2358															
10		263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
11		232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
12		217 #	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-			-0-
01		248 #	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-			-0-
02		224 #	58	-0-	-166	-0-	58	2			N	-0-			-0-
03		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543															
WAYNICK WELL #: 1 RRCID -> 129046 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3349 - 3362															
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 129047 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3347 - 3380															
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
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
-----															
SHULTS, ROBERT L. 779235															
SHULTS, CECIL G. WELL #: 1 RRCID -> 181965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SMITH PIPE OF ABILENE 794745															
HARBIN, VICTORIA WELL #: 2 RRCID -> 139755 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1835 - 1851															
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
SMITH PIPE OF ABILENE		//CONT.//		794745								
TERRELL, C. E.		WELL #:		2	RRCID ->	146284	COMPL. DATE	09/30/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3375 - 3427
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2013 - PLUGGED 11-06-2013												

SO OPERATING COMPANY		800281										
CARR, J.C.		WELL #:		1	RRCID ->	118201	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	4105	PERF.	3607 - 3617
10	434 #	381	-0-	-53	-0-	381	3	N	-0-	-0-		
11	420 #	391	-0-	-29	-0-	391	3	N	-0-	-0-		
12	434 #	353	-0-	-81	-0-	353	3	N	-0-	-0-		
01	434 #	355	-0-	-79	-0-	355	3	N	-0-	-0-		
02	364 #	355	-0-	-9	-0-	355	3	N	-0-	-0-		
*03	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-		

CARR, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	138545	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3913 - 3930
10	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	3	N	-0-	-0-		
11	210 #	196	-0-	-14	-0-	196	3	N	-0-	-0-		
12	217 #	177	-0-	-40	-0-	177	3	N	-0-	-0-		
01	217 #	177	-0-	-40	-0-	177	3	N	-0-	-0-		
02	196 #	177	-0-	-19	-0-	177	3	N	-0-	-0-		
03	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-	-0-		

SQUARE ONE ENERGY, INC.		810817										
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 21	RRCID ->	239029	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	3533	PERF.	3423 - 3443
10	124 #	26	-0-	-98	-0-	26	3	N	-0-	-0-		
11	120 #	10	-0-	-110	-0-	10	3	N	-0-	-0-		
12	124 #	11	-0-	-113	-0-	11	3	N	-0-	-0-		
01	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	3	N	-0-	-0-		
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	3	N	-0-	-0-		
*03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		E 5	RRCID ->	244409	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3254 - 3322
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		E 4	RRCID ->	245485	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3287 - 3307
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		E 6	RRCID ->	245486	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	3307	PERF.	2603 - 2630
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		



EASTLAND COUNTY REGULAR																			
SQUARE ONE ENERGY, INC.																			
DESDEMONA FIELD UNIT																			
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																			
//CONT.// 810817																			
WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		62 #	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	3				N	-0-					-0-
11		60 #	49	-0-	-11	-0-	-0-	49	3				N	-0-					-0-
12		62 #	36	-0-	-26	-0-	-0-	36	3				N	-0-					-0-
01		62 #	34	-0-	-28	-0-	-0-	34	3				N	-0-					-0-
02		56 #	29	-0-	-27	-0-	-0-	29	3				N	-0-					-0-
03		62 #	28	-0-	-34	-0-	-0-	28	3				N	-0-					-0-
-----																			
DESDEMONA FIELD UNIT																			
WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810																			
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																			
DESDEMONA FIELD UNIT																			
WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270																			
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	11244						N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	11244						N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	11244						N	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	11244						N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	11244						N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	11244						N	-0-					-0-
-----																			
DESDEMONA FIELD UNIT																			
WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276																			
*05		100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3				N	-0-					-0-
*06		102 R	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3				N	-0-					-0-
*07		107 R	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3				N	-0-					-0-
*08		106 R	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3				N	-0-					-0-
*09		103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3				N	-0-					-0-
*10		100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3				N	-0-					-0-
*11		108 R	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3				N	-0-					-0-
*12		100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3				N	-0-					-0-
*01		103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3				N	-0-					-0-
*02		100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3				N	-0-					-0-
*03		39 R	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3				N	-0-					-0-
-----																			
HOGTOWN MOORE UNIT																			
WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300																			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																			
STOVALL, HOWARD SPENCER																			
824340																			
WELL #: 1 RRCID -> 134391 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3150 - 3170																			
10		31 #	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3				N	-0-					-0-
11		30 #	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	3				N	-0-					-0-
12		31 #	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	3				N	-0-					-0-
01		31 #	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3				N	-0-					-0-
02		28 #	23	-0-	-5	-0-	-0-	23	3				N	-0-					-0-
03		31 #	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3				N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340												
SPENCER WELL #: 1A RRCID -> 134392 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 3154 - 3166												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-		-0-
11		30 #	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-		-0-
12		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		-0-
01		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-		-0-
02		28 #	23	-0-	-5	-0-	23 3		N	-0-		-0-
03		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-		-0-
-----												
EUDY												
WELL #: 1 RRCID -> 162713 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3057 - 3062												
10		868 #	810	-0-	-58	-0-	801 3	9 9	N	8		73
11		840 #	737	-0-	-103	-0-	728 3	9 9	N	8		81
12		868 #	764	-0-	-104	-0-	756 3	8 9	N	7		88
01		806 #	747	-0-	-59	-0-	739 3	8 9	N	7		95
02		728 #	640	-0-	-88	-0-	632 3	8 9	N	7		102
03		806 #	705	-0-	-101	-0-	697 3	8 9	N	7		109
-----												
T-SQUARE PETROLEUM CO.												
TAFF 833912												
WELL #: 5 RRCID -> 267485 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2381 - 2385												
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		-0-
-----												
TAFF												
WELL #: 6 RRCID -> 267486 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2388 - 2392												
10		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
11		150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
VANGUARD PERMIAN, LLC												
BOUQUET, T. 881579												
WELL #: 1 RRCID -> 123754 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 2572												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WATSON, DALTON												
WATSON 901144												
WELL #: 1 RRCID -> 252095 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3151 - 3161												
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
WILSON, JERRY L. 929305												
SCOTT, D.K. WELL #: 1 RRCID -> 125381 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3209 - 3242												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

JONES, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 172433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2517 - 2543												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ABEREGG, R.D. 002600												
JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160												
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	2			N	-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	-0-	28	2			N	-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	-0-	22	2			N	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-

ANDERSON PRODUCTION 022922												
BRASHEARS, H. WELL #: 1 RRCID -> 020987 COMPL. DATE 08/04/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3200 - 3210												
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2011												

ALVEY WELL #: 1 T RRCID -> 071750 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A												
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	-0-	196	2			Y	-0-
01	310 N	212	-0-	-98	-0-	-0-	212	2			Y	-0-
02	252 N	74	-0-	-178	-0-	-0-	74	2			Y	-0-
03	186 N	110	-0-	-76	-0-	-0-	110	2			Y	-0-

BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727												
10	341 N	225	-0-	-116	-0-	-0-	192	2	33	9	N	104
11	390 N	221	-0-	-169	-0-	-0-	181	2	40	9	N	140
12	248 N	179	-0-	-69	-0-	-0-	139	2	40	9	N	176
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	-0-	171	2	34	9	N	30
02	196 N	127	-0-	-69	-0-	-0-	98	2	29	9	N	56
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2	37	9	N	90

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922												
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-
*03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-
-----												
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626												
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-
*03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-
-----												
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625												
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-
*03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-
-----												
CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603												
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-
11		240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-
12		248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-
01		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-
*03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-
-----												
WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002												
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-
11		420 N	155	-0-	-265	-0-	155	2			N	-0-
12		155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-
02		140 N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-
*03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-
-----												
HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678												
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-
*03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-
-----												
WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030												
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-
12		403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-
01		465 N	268	-0-	-197	-0-	268	2			N	-0-
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-
03		372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND											
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922											
CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132 2	N	-0-		-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97 2	N	-0-		-0-
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	82 2	N	-0-		-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		-0-
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		-0-
-----											
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746											
10	434	N	269	-0-	-165	-0-	269 2	N	-0-		-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-		-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-		-0-
01	279	N	90	-0-	-189	-0-	90 2	N	-0-		-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-		-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		-0-
-----											
CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056											
10	620	N	577	-0-	-43	-0-	577 2	N	-0-		90
11	450	N	337	-0-	-113	-0-	337 2	N	-0-		90
12	589	N	274	-0-	-315	-0-	274 2	N	-0-		90
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	577 2	N	-0-		90
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-		90
*03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-		90
-----											
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654											
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	67 2	N	-0-		-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	23 2	N	-0-		-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-		-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622											
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	112 2	22 9	N	20	64
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119 2		N	-0-	64
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	117 2	6 9	N	5	69
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-	69
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	102 2	6 9	N	5	74
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	98 2	3 9	N	3	77

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-	33
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-	33
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-	33
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-	33
*02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-	33
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	33
-----												
FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736												
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	N	204
11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-	204
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	N	206
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-	206
*02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-	206
03		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT	206
-----												
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532												
10	DLQ	G-10	2807	-0-	2807	2807	2805	2	2	9	N	46
11	DLQ	G-10	2465	-0-	2465	5272	2465	2		N	-0-	46
12	DLQ	G-10	2707	-0-	2707	7979	2699	2	8	9	N	53
01		4500	2480	-0-	-2020	5959	2480	2		N	-0-	53
*02		7000	2111	-0-	-4889	1070	2111	2		N	-0-	53
03		2821 #	NO RPT	-0-	-2821	-0-				N	NO RPT	53
-----												
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508												
10		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-	56
11		1860 N	1500	-0-	-360	-0-	1500	2		N	-0-	56
12		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-	56
01		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-	56
*02		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-	56
03		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT	56
-----												
LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652												
10		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1479	2	2	9	N	132
11		1620 N	1302	-0-	-318	-0-	1300	2	2	9	N	134
12		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1404	2	6	9	N	139
01		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1205	2	8	9	N	146
*02		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1709	2	8	9	N	153
03		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT	153
-----												
GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151												
10	DLQ	G-10	7448	-0-	7448	174186	7441	2	7	9	N	148
11	DLQ	G-10	6546	-0-	6546	180732	6540	2	6	9	N	153
12	DLQ	G-10	7442	-0-	7442	188174	7434	2	8	9	N	160
01		4500	7266	-0-	2766	190940	7259	2	7	9	N	166
*02		7000	6432	-0-	-568	190372	6424	2	8	9	N	173
03		5890	NO RPT	-0-	-5890	184482				N	NO RPT	173

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	27358 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BAM OPERATING, INC.			048357										
LAKE LEON			WELL #: 46	RRCID ->	192352	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	2902 - 2946		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HARRELL			WELL #: 9	RRCID ->	196692	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	3733 - 3755		
10		248 N	215	-0-	-33	-0-	215 2		N	-0-			36
11		270 N	236	-0-	-34	-0-	236 2		N	-0-			36
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			36
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			36
02		224 N	215	-0-	-9	-0-	215 2		N	-0-			36
*03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			36
-----													
BIG STATE INDUSTRIES, INC.			070450	RRCID ->		123010	COMPL. DATE	01/01/1987	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	2976 - 2986	
INLAND			WELL #: 2										
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-
11		180 N	135	-0-	-45	-0-	135 2		N	-0-			-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
01		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-			-0-
02		140 N	121	-0-	-19	-0-	121 2		N	-0-			-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
INLAND			WELL #: 1	RRCID ->	131299	COMPL. DATE	06/01/1989	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	2946 - 2966		
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-
11		240 N	191	-0-	-49	-0-	191 2		N	-0-			-0-
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-
01		248 N	213	-0-	-35	-0-	213 2		N	-0-			-0-
*02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563	RRCID ->		062203	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	2819	PERF.	N/A	
HARRELSON H.H.			WELL #: 1 A										
10	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1 2		N	-0-			24
11	DLQ	G-10	1	-0-	1	2	1 2		N	-0-			24
12	DLQ	G-10	13	-0-	13	15	13 2		N	-0-			24
01	DLQ	G-10	166	-0-	166	181	166 2		N	-0-			24
02		302 N	121	-0-	-181	-0-	121 2		N	-0-			24
*03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			24
-----													
HUCKABY, T.C.			WELL #: 2	RRCID ->	078582	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	3725	PERF.	3134 - 3140		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563													
GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374													
10	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	2		N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	7	-0-	7	16	2		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	2	-0-	2	18	2	2	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	10	-0-	10	28	10	2	N	-0-			-0-
02		38 N	10	-0-	-28	-0-	10	2	N	-0-			-0-
*03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
-----													
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060													
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			57
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2	N	-0-			57
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			57
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			57
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			57
*03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			57
-----													
SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798													
10	DLQ	G-10	38	-0-	38	38	2		N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	34	-0-	34	72	34	2	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	32	-0-	32	104	32	2	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	32	-0-	32	136	32	2	N	-0-			-0-
02		166 N	30	-0-	-136	-0-	30	2	N	-0-			-0-
*03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	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													
10	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	2		N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	7	-0-	7	16	7	2	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	2	-0-	2	18	2	2	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	10	-0-	10	28	10	2	N	-0-			-0-
02		38 N	10	-0-	-28	-0-	10	2	N	-0-			-0-
*03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
-----													
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 122530 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 379 PERF. 355 - 379													
10	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	2		N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	3	-0-	3	8	3	2	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	1	-0-	1	9	1	2	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	5	-0-	5	14	5	2	N	-0-			-0-
02		19 N	5	-0-	-14	-0-	5	2	N	-0-			-0-
*03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
-----													
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 123545 COMPL. DATE 03/06/1987 TOTAL DEPTH 432 PERF. 411 - 432													
10		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-			-0-
11		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-			-0-
12		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
*03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
10	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	9	9	2	9	2	N	-0-					-0-						
11	DLQ	G-10	7	-0-	7	16	7	7	2	7	2	N	-0-					-0-						
12	DLQ	G-10	2	-0-	2	18	2	2	2	18	2	N	-0-					-0-						
01	DLQ	G-10	10	-0-	10	28	10	2	2	28	2	N	-0-					-0-						
02		38 N	10	-0-	-28	-0-	10	2	2	-28	2	N	-0-					-0-						
*03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	2	-0-	2	N	-0-					-0-						
SIBLEY										WELL #: 14A			RRCID -> 127461			COMPL. DATE 06/01/1988			TOTAL DEPTH 961			PERF. 798 - 846		
10	DLQ	G-10	44	-0-	44	44	44	2	2	44	2	N	-0-					-0-						
11	DLQ	G-10	39	-0-	39	83	39	2	2	83	2	N	-0-					-0-						
12	DLQ	G-10	38	-0-	38	121	38	2	2	121	2	N	-0-					-0-						
01	DLQ	G-10	37	-0-	37	158	37	2	2	158	2	N	-0-					-0-						
02		193 N	35	-0-	-158	-0-	35	2	2	-158	2	N	-0-					-0-						
*03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	2	-0-	2	N	-0-					-0-						
SIBLEY										WELL #: 15A			RRCID -> 128459			COMPL. DATE 08/31/1988			TOTAL DEPTH 961			PERF. 748 - 776		
10	DLQ	G-10	44	-0-	44	44	44	2	2	44	2	N	-0-					-0-						
11	DLQ	G-10	39	-0-	39	83	39	2	2	83	2	N	-0-					-0-						
12	DLQ	G-10	38	-0-	38	121	38	2	2	121	2	N	-0-					-0-						
01	DLQ	G-10	37	-0-	37	158	37	2	2	158	2	N	-0-					-0-						
02		193 N	35	-0-	-158	-0-	35	2	2	-158	2	N	-0-					-0-						
*03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	2	-0-	2	N	-0-					-0-						
SIBLEY										WELL #: 2BR			RRCID -> 132047			COMPL. DATE 06/08/1989			TOTAL DEPTH 3565			PERF. 2963 - 2979		
10	DLQ	G-10	38	-0-	38	38	38	2	2	38	2	N	-0-					-0-						
11	DLQ	G-10	34	-0-	34	72	34	2	2	72	2	N	-0-					-0-						
12	DLQ	G-10	32	-0-	32	104	32	2	2	104	2	N	-0-					-0-						
01	DLQ	G-10	32	-0-	32	136	32	2	2	136	2	N	-0-					-0-						
02		166 N	30	-0-	-136	-0-	30	2	2	-136	2	N	-0-					-0-						
*03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	2	-0-	2	N	-0-					-0-						
SIBLEY										WELL #: 3BR			RRCID -> 132048			COMPL. DATE 08/25/1989			TOTAL DEPTH 3615			PERF. 3038 - 3046		
10	DLQ	G-10	38	-0-	38	38	38	2	2	38	2	N	-0-					-0-						
11	DLQ	G-10	34	-0-	34	72	34	2	2	72	2	N	-0-					-0-						
12	DLQ	G-10	32	-0-	32	104	32	2	2	104	2	N	-0-					-0-						
01	DLQ	G-10	32	-0-	32	136	32	2	2	136	2	N	-0-					-0-						
02		166 N	30	-0-	-136	-0-	30	2	2	-136	2	N	-0-					-0-						
*03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	2	-0-	2	N	-0-					-0-						
SIBLEY										WELL #: 20A			RRCID -> 134071			COMPL. DATE 03/09/1990			TOTAL DEPTH 991			PERF. 877 - 884		
10	DLQ	G-10	44	-0-	44	44	44	2	2	44	2	N	-0-					-0-						
11	DLQ	G-10	39	-0-	39	83	39	2	2	83	2	N	-0-					-0-						
12	DLQ	G-10	38	-0-	38	121	38	2	2	121	2	N	-0-					-0-						
01	DLQ	G-10	37	-0-	37	158	37	2	2	158	2	N	-0-					-0-						
02		193 N	35	-0-	-158	-0-	35	2	2	-158	2	N	-0-					-0-						
*03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	2	-0-	2	N	-0-					-0-						
SIBLEY										WELL #: 22A			RRCID -> 134899			COMPL. DATE 06/01/1990			TOTAL DEPTH 990			PERF. 868 - 878		
10	DLQ	G-10	38	-0-	38	38	38	2	2	38	2	N	-0-					-0-						
11	DLQ	G-10	34	-0-	34	72	34	2	2	72	2	N	-0-					-0-						
12	DLQ	G-10	32	-0-	32	104	32	2	2	104	2	N	-0-					-0-						
01	DLQ	G-10	32	-0-	32	136	32	2	2	136	2	N	-0-					-0-						
02		166 N	30	-0-	-136	-0-	30	2	2	-136	2	N	-0-					-0-						
*03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	2	-0-	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 #: 23A		RRCID -> 135859		COMPL. DATE 08/28/1990		TOTAL DEPTH 864		PERF. 826 - 864	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	DLQ G-10	111	-0-	111	111	111 2		N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	101	-0-	101	212	101 2		N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	101	-0-	101	313	101 2		N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	91	-0-	91	404	91 2		N	-0-		-0-
02	500 N	96	-0-	-404	-0-	96 2		N	-0-		-0-
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
-----											
SIBLEY		WELL #: 24A		RRCID -> 137523		COMPL. DATE 01/02/1991		TOTAL DEPTH 932		PERF. 777 - 820	
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
-----											
SIBLEY		WELL #: 29A		RRCID -> 141038		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 847		PERF. 820 - 847	
10	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38 2		N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	34	-0-	34	72	34 2		N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	32	-0-	32	104	32 2		N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	32	-0-	32	136	32 2		N	-0-		-0-
02	166 N	30	-0-	-136	-0-	30 2		N	-0-		-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
-----											
SIBLEY		WELL #: 27A		RRCID -> 141047		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 961		PERF. 853 - 856	
10	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38 2		N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	34	-0-	34	72	34 2		N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	32	-0-	32	104	32 2		N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	32	-0-	32	136	32 2		N	-0-		-0-
02	166 N	30	-0-	-136	-0-	30 2		N	-0-		-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
-----											
N. C. GAILEY "A" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142118		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 3257		PERF. 1474 - 1618	
10	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-		-0-
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2		N	-0-		-0-
12	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2		N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
-----											
SIBLEY		WELL #: 32A		RRCID -> 144044		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 740		PERF. 733 - 740	
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
-----											
SIBLEY		WELL #: I 5BR		RRCID -> 147527		COMPL. DATE 09/30/1993		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3004 - 3010	
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563													
BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	4	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	7	-0-	7	11	7	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	11	-0-	11	22	11	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	12	-0-	12	34	12	2	Y	-0-			-0-
02		45 N	11	-0-	-34	-0-	11	2	Y	-0-			-0-
*03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-			-0-
-----													
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250													
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	118	2	6	9	N	5	148
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	110	2	7	9	N	6	154
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	104	2	8	9	N	7	161
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	103	2	3	9	N	3	164
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-	164
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-	164
-----													
LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642													
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MEHAFFEY STRAWN WELL #: B 1 RRCID -> 165545 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 1723 - 1725													
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563													
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-		-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-		-0-
12	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	2		N	-0-		-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-		-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-		-0-
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-		-0-
-----													
KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																	
KING, FAY WELL #: 2 RRCID -> 208083 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3068 - 3092																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653																	
10		775 N	640	-0-	-135	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11		600 N	494	-0-	-106	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12		651 N	487	-0-	-164	-0-	487	2			N	-0-					-0-
01		651 N	506	-0-	-145	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*03		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
-----																	
BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330																	
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
01		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
*03		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
-----																	
HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BRECK OPERATING CORP. 089974 WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482																	
10		124 N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					146
11		150 N	113	-0-	-37	-0-	101	3	12	9	N	11					157
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	323	3	25	9	N	23					180
01		364 N	364	-0-	-0-	-0-	347	3	17	9	N	15					195
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	288	3	1	9	N	1	171	1			25
*03		464 N	464	-0-	-0-	-0-	451	3	13	9	N	12					37
-----																	
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675 WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.// 105675														
WOODS, M. L.		WELL #: 2		RRCID -> 037199		COMPL. DATE 04/20/1965		TOTAL DEPTH 3037		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BENNETT		WELL #: 2		RRCID -> 201363		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 649 -		653				
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
-----																
BENNETT		WELL #: 3		RRCID -> 208547		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 849		PERF. 618 -		623				
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
-----																
BENNETT		WELL #: 5		RRCID -> 208575		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 661		PERF. 628 -		634				
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
-----																
BENNETT		WELL #: 4		RRCID -> 208579		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 693		PERF. 627 -		633				
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
-----																
C S J, INC.		121073		RRCID -> 063238		COMPL. DATE 08/18/1975		TOTAL DEPTH 3528		PERF. N/A						
DRAKE A		WELL #: 1														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
CDJ OIL CO. 140598													
STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 3454													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
D & R ENTERPRISES 196846													
HAWKINS, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 136900 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 3865 PERF. 3594 - 3614													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724													
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582													
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512													
10		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2	N	-0-			45
11		120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2	N	-0-			45
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01		217 N	6	-0-	-211	-0-	6	2	N	-0-			45
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2	N	-0-			45
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			45

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726										
HAGAMAN			WELL #: 1	RRCID -> 065598	COMPL. DATE 04/08/1974	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 3634	- 3644					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HARRISON			WELL #: 1	RRCID -> 124074	COMPL. DATE 04/25/1978	TOTAL DEPTH 3836	PERF. 3450	- 3456					
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	534 2	7 9	N	6			41
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	482 2	7 9	N	6			47
12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	626 2	8 9	N	7			54
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	495 2	8 9	N	7			61
*02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	420 2	19 9	N	17			78
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
-----													
EDDIE'S ROYALTIES, INC.			241728										
COOPER			WELL #: 1	RRCID -> 129120	COMPL. DATE 08/19/1988	TOTAL DEPTH 950	PERF. 870	- 874					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FOX, A. L.			281293										
FOX A.L.			WELL #: 1	RRCID -> 062927	COMPL. DATE 02/23/1963	TOTAL DEPTH 1445	PERF. N/A						
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GAYLYN, INC.			298362										
ALEXANDER "C"			WELL #: 1	RRCID -> 096246	COMPL. DATE 10/10/1981	TOTAL DEPTH 3563	PERF. 2430	- 2488					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
H. BRYAN POFF, LLC			340115										
SPARKS			WELL #: 1	RRCID -> 241797	COMPL. DATE 11/07/2007	TOTAL DEPTH 3735	PERF. 1685	- 1711					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
H. BRYAN POFF, LLC //CONT.// 340115												
SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	83
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	83
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-	83
*01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-	83
*02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-	83
*03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-	83
-----												
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766												
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-	-0-
11	630 N	555	-0-	-75	-0-	555	3			N	-0-	-0-
12	744 N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-	-0-
*01	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-	-0-
*02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-	-0-
03	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-	-0-
-----												
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730												
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-	-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-	-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-	-0-
*01	248 N	129	-0-	-119	-0-	129	3			N	-0-	-0-
*02	140 N	110	-0-	-30	-0-	110	3			N	-0-	-0-
*03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-	-0-
-----												
HOGG WELL #: 4 RRCID -> 254786 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 1869 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HOGG WELL #: 3 RRCID -> 255140 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 1999 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
HEROD, BILL 379925															
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-			-0-
11		480 N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-			-0-
12		527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-			-0-
01		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
*03		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-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															
10		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			53
11		300 N	113	-0-	-187	-0-	113	3			N	-0-			53
12		372 N	166	-0-	-206	-0-	166	3			N	-0-			53
01		341 N	212	-0-	-129	-0-	212	3			N	-0-			53
02		112 N	41	-0-	-71	-0-	41	3			N	-0-			53
03		155 N	66	-0-	-89	-0-	66	3			N	-0-			53
-----															
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940															
PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206															
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306															
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9	N	2			39
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	N	1			40
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			40
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	39	2	1	9	N	1			41
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	41	2	1	9	N	1			42
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			42

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
JONES, FRANK 442000															
LOVE, MELVA WELL #: 1 RRCID -> 053002 COMPL. DATE 10/08/1971 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 3172															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
KING, JOHN D. 464680															
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A															
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	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															
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
KOKOMO ENERGY, INC. 474070															
SWAN WELL #: 1A RRCID -> 193852 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 1057 - 1061															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290															
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				36
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				36
-----															
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741															
CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890															
10	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
LOWRANCE INC. 511345												
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
-----												
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761												
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-	-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-	-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-	-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-	-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-	-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-	-0-
-----												
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912												
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-	-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-	-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-	-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-	-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-	-0-
*03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-	-0-
-----												
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355												
SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490												
10	DLQ G-10	124	-0-	124	124	124	3			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	120	-0-	120	244	120	3			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	124	-0-	124	368	124	3			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	124	-0-	124	492	124	3			Y	-0-	-0-
02	604 N	112	-0-	-492	-0-	112	3			Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MINGUS OIL & GAS 569683												
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471												
10	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MOGUL RESOURCES, LLC 573657												
WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792												
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-	-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-	-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-	-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-	-0-
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
MURDOCH, K. E. 593995										
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832										
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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
NT MINERALS, LLC 615872										
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589										
10	806 N	614	-0-	-192	-0-	614	2			93
11	720 N	626	-0-	-94	-0-	626	2		74 1	19
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	796	2	21 9		38
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			38
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3 9		41
*03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1253	2	1 9		42
-----										
PENDRAGON OIL CO. 651162										
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322										
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			1
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			1
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			1
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			1
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
-----										
CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351										
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217										
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			2
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			2
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			2
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			2
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3			2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2
-----										
JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268										
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			12
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			12
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			12
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			12
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
PETEX 659782													
GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3881 - 3920													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2			N	-0-			21
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2088 2	7 9		N	6			27
12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2151 2	25 9		N	23			50
01	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2475 2	22 9		N	20			70
02	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2148 2	17 9		N	15			85
*03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2234 2	8 9		N	7			92
-----													
RHYNE, J.V. 706379													
ZIGHR WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ROCK OPERATING 722855													
MITCHAM WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3638 - 3642													
10	1023 N	883	-0-	-140	-0-	883 2			N	-0-			-0-
11	960 N	908	-0-	-52	-0-	908 2			N	-0-			-0-
12	899 N	883	-0-	-16	-0-	883 2			N	-0-			-0-
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2			N	-0-			-0-
*02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2			N	-0-			-0-
*03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2			N	-0-			-0-
-----													
COATES, J. C. 740896													
WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620													
10	1581 N	1321	-0-	-260	-0-	1321 2			N	-0-			-0-
11	1530 N	1264	-0-	-266	-0-	1264 2			N	-0-			-0-
12	1519 N	901	-0-	-618	-0-	901 2			N	-0-			-0-
01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2			N	-0-			-0-
*02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2			N	-0-			-0-
*03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2			N	-0-			-0-
-----													
MITCHAM 740896													
WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651													
10	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 2			N	-0-			-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 2			N	-0-			-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2			N	-0-			-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 2			N	-0-			-0-
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	109 2			N	-0-			-0-
03	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2			N	-0-			-0-
-----													
S & R GAS 740896													
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322													
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
S & R GAS //CONT.// 740896														
CHILDERS WELL #: 2 RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 400 PERF. 292 - 322														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543														
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 171799 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 3975 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419														
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817														
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817												
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-	-0-
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-	-0-
12		62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3		N	-0-	-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-	-0-
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	-0-
-----												
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410												
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-	-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	-0-
12		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-	-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-	-0-
02		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-	-0-
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	-0-
-----												
STARR, LEE 815870												
STARR, LEE WELL #: 6 RRCID -> 094191 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 570 PERF. 490 - 496												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
STEWART, JAMES G. 819900												
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450												
10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	582	2	46	9	N	74
11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	566	2	50	9	N	119
12		620 N	609	-0-	-11	-0-	545	2	64	9	N	177
01		557 N	557	-0-	-0-	-0-	536	2	21	9	N	196
*02		588 N	554	-0-	-34	-0-	509	2	45	9	N	70
*03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	550	2	56	9	N	121
-----												
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912												
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400												
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
TEXOKAN OPERATING, INC. 850446												
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
TEXOKAN OPERATING, INC.		//CONT.// 850446												
MAYNARD		WELL #: 2		RRCID -> 139643		COMPL. DATE 07/23/1991		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2710 - 2720				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
-----														
MAYNARD		WELL #: 3		RRCID -> 141792		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2976 - 2982				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MAYNARD		WELL #: 5		RRCID -> 149376		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 3053		PERF. 3002 - 3012				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WOODS, DANNY		WELL #: 1		RRCID -> 200412		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 1242		PERF. 1180 - 1187				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GREENWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 218868		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 3175		PERF. 3116 - 3126				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TIDWELL PRODUCTION COMPANY		859824		WELL #: 1		RRCID -> 058383		COMPL. DATE 12/07/1973		TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A		
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
02	336 N	297	-0-	-39	-0-	297	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION				872285							
TRAVIS BOND				WELL #: 1	RRCID -> 106922	COMPL. DATE 06/30/1983	TOTAL DEPTH 878	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-		-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-		-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12 2		N	-0-		-0-
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-
-----											
BOND, T.				WELL #: A 2	RRCID -> 117250	COMPL. DATE 06/19/1985	TOTAL DEPTH 1350	PERF. 843 -	867		
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2		N	-0-		-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		-0-
-----											
BOND, T.				WELL #: A 1	RRCID -> 117251	COMPL. DATE 06/19/1985	TOTAL DEPTH 1450	PERF. 844 -	864		
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-		-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-		-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-		-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10 2		N	-0-		-0-
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
-----											
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964			CNTY: COLEMAN				
FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH				WELL #: 1	RRCID -> 036553	COMPL. DATE 06/17/1965	TOTAL DEPTH 3956	PERF. N/A			
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		-0-
12	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
01	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHASTAIN				WELL #: 1	RRCID -> 091048	COMPL. DATE 10/01/1980	TOTAL DEPTH 3934	PERF. 3422 -	3428		
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-		57
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		57
12	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		57
01	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		57
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
-----											
ECHO, N. (GARDNER)				27436 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478							
KEARLEY				WELL #: 4A	RRCID -> 127015	COMPL. DATE 04/14/1988	TOTAL DEPTH 2756	PERF. 2602 -	2622		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ECHO, N (GRAY)		27436 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478										
NEWTON, H. D. & E. J.		WELL #:	1	RRCID ->	135160	COMPL. DATE	06/13/1990	TOTAL DEPTH	2837	PERF.	2482 - 2486	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEARLEY		27437 510		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
ARBEN OIL, INC.		028802										
DEVANNEY		WELL #:	1A	RRCID ->	135437	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2657 - 2663	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ECHO, NW. (GRAY UPPER)		27437 510		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
ARBEN OIL, INC.		028802										
DEVANNEY		WELL #:	1	RRCID ->	085014	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	2440 - 2446	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVANNEY		27437 510		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
ARBEN OIL, INC.		028802										
DEVANNEY		WELL #:	2	RRCID ->	091158	COMPL. DATE	07/30/1980	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2467 - 2478	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
NEWTON		920478										
NEWTON		WELL #:	3A	RRCID ->	152840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2531 - 2535	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ECHO, NW. (JENNINGS)		27437 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
K-M OIL COMPANY, INC.		448857										
KNOX -A-		WELL #:	1A	RRCID ->	092445	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2295 - 2560	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3		N	-0-			-0-
11	1740 N	1300	-0-	-440	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
12	1705 N	1400	-0-	-305	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
01	1674 N	1300	-0-	-374	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
*03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3		N	-0-			-0-
-----													
ECHOLS, C. M.			WELL #: 5		RRCID -> 196727		COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 4603 PERF. 3868 - 3872			
10	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3		N	-0-			-0-
11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3		N	-0-			-0-
12	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3		N	-0-			-0-
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3		N	-0-			-0-
*03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3		N	-0-			-0-
-----													
ECHOLS (MARBLE FALLS)			27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.			240200										
ECHOLS, C.M.			WELL #: 2		RRCID -> 017647		COMPL. DATE 04/24/1952			TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3923 - 3929			
10	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	3		N	-0-			-0-
11	120 N	49	-0-	-71	-0-	49	3		N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
-----													
ECHOLS -C-			WELL #: 1		RRCID -> 034277		COMPL. DATE 10/15/1964			TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3970 - 4025			
10	527 N	6	-0-	-521	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	180 N	33	-0-	-147	-0-	33	3		N	-0-			-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
-----													
ECHOLS "C"			WELL #: 7		RRCID -> 178940		COMPL. DATE 08/25/2000			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005			
10	837 N	833	-0-	-4	-0-	833	3		N	-0-			-0-
11	930 N	813	-0-	-117	-0-	813	3		N	-0-			-0-
12	961 N	723	-0-	-238	-0-	723	3		N	-0-			-0-
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-
02	756 N	699	-0-	-57	-0-	699	3		N	-0-			-0-
*03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			-0-
-----													
BILL ECHOLS -C-			WELL #: 8		RRCID -> 227516		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880			
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
11	570 N	503	-0-	-67	-0-	503	3		N	-0-			-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
01	682 N	214	-0-	-468	-0-	214	3		N	-0-			-0-
02	476 N	392	-0-	-84	-0-	392	3		N	-0-			-0-
*03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		27444	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200										
BREITENBACH		WELL #:		2	RRCID ->	259708	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	4458	PERF.	3903	-	3938
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6789 X	4391	-0-	-2398	-0-	4283 3	108 9	N	98	71 1			63
11		6570 X	5135	-0-	-1435	-0-	4983 3	152 9	N	138	175 1			26
12		6789 X	6614	-0-	-175	-0-	6471 3	143 9	N	130	50 1			106
01		6541 X	5803	-0-	-738	-0-	5665 3	138 9	N	125	150 1			81
02	DLQ	G-10	4199	-0-	4199	4199	4118 3	81 9	N	74	100 1			55
03	DLQ	G-10	4467	-0-	4467	8666	4368 3	99 9	N	90	91 1			54
-----														
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
WEST, C. K. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	017644	COMPL. DATE	10/09/1955	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3882	-	3900
10		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2		Y	-0-				-0-
11		300 N	114	-0-	-186	-0-	114 2		Y	-0-				-0-
12		186 N	101	-0-	-85	-0-	101 2		Y	-0-				-0-
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-				-0-
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		Y	-0-				-0-
*03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		Y	-0-				-0-
-----														
WEST, C. K. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	017645	COMPL. DATE	06/06/1956	TOTAL DEPTH	4006	PERF.	3884	-	3904
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	340 2	7 9	Y	6				60
11		240 N	80	-0-	-160	-0-	80 2		Y	-0-				60
12		248 N	96	-0-	-152	-0-	96 2		Y	-0-				60
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	103 2	7 9	Y	6				66
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	155 2	10 9	Y	9				75
*03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	320 2	17 9	Y	15				90
-----														
PETEX				659782										
SOUTH KENNEDY		WELL #:		3	RRCID ->	113540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	3852	-	3858
10		806 N	660	-0-	-146	-0-	660 2		N	-0-				-0-
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-				-0-
12		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-				-0-
01		651 N	431	-0-	-220	-0-	431 2		N	-0-				-0-
02		420 N	344	-0-	-76	-0-	344 2		N	-0-				-0-
03		558 N	314	-0-	-244	-0-	314 2		N	-0-				-0-
-----														
SOUTH KENNEDY		WELL #:		1	RRCID ->	196750	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3960	-	3964
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-				-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-				-0-
12		155 N	61	-0-	-94	-0-	61 2		N	-0-				-0-
01		186 N	99	-0-	-87	-0-	99 2		N	-0-				-0-
02		84 N	71	-0-	-13	-0-	71 2		N	-0-				-0-
*03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-				-0-
-----														
VAN OPERATING, LTD.				881442										
RANCH, P. K.		WELL #:		1	RRCID ->	017650	COMPL. DATE	07/19/1957	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	4046	-	4052
10		992 N	969	-0-	-23	-0-	969 3		Y	-0-				-0-
11		870 N	814	-0-	-56	-0-	814 3		Y	-0-				-0-
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-				-0-
01		961 N	794	-0-	-167	-0-	794 3		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	857	-0-	857	857	857 3		Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	846	-0-	846	1703	846 3		Y	-0-				-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS) VAN OPERATING, LTD. RANCH, P. K.		//CONT.// //CONT.//	27444 500 881442	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
RANCH, P. K.		WELL #: 2		RRCID -> 017651	COMPL. DATE 07/01/1957	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3956	-		3962						
10	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
11	720 N	674	-0-	-46	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
12	682 N	269	-0-	-413	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
01	806 N	644	-0-	-162	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	694	-0-	694	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	686	-0-	686	-0-	1380	686	3		Y	-0-					-0-
RANCH, P. K.		WELL #: 3		RRCID -> 017652	COMPL. DATE 10/12/1959	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 4042	-		4052						
10	1600 N	785	-0-	-815	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
11	1242 N	660	-0-	-582	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
12	682 N	394	-0-	-288	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
*03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
RANCH, P. K.		WELL #: 4		RRCID -> 017653	COMPL. DATE 05/23/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4034	-		4090						
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
12	1426 N	153	-0-	-1273	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1352	-0-	1352	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1003	-0-	1003	-0-	2355	1003	3		Y	-0-					-0-
ED AND PATSY (MORRIS SD.) PATTON EXPLORATION, INC. GRAVES "21-A"		27467 500 643730		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
RANCH, P. K.		WELL #: 14		RRCID -> 136940	COMPL. DATE 12/14/1993	TOTAL DEPTH 3281	PERF. 2666	-		2670						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EDGAR DAVIS (MORRIS) MERIT ENERGY COMPANY GUY RANCH		27577 600 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
RANCH, P. K.		WELL #: 1		RRCID -> 218149	COMPL. DATE 06/14/2006	TOTAL DEPTH 3603	PERF. 3435	-		3447						
10	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
11	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
02	896 N	843	-0-	-53	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
03	992 N	543	-0-	-449	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
GUY RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 221322	COMPL. DATE 08/05/2006	TOTAL DEPTH 4111	PERF. 3434	-		3442						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	88	-0-	88	-0-	88	2	6	9	Y	5					5
02	14B2 EXT	162	-0-	162	-0-	250	150	2	12	9	Y	11				16
03	14B2 EXT	106	-0-	106	-0-	356	106	2		Y	-0-	14	1			2

-----  
 EDGAR DAVIS (MORRIS) //CONT.// 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 GUY RANCH WELL #: 9 RRCID -> 224902 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3432 - 3437  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		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.	120	-0-	120	120	120	2			Y	-0-					-0-
02		T. A.	190	-0-	190	310	190	2			Y	-0-					-0-
03		T. A.	214	-0-	214	524	203	2	11	9	Y	10					10

-----  
 GUY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 225248 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3412 - 3419  
 -----

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	168	-0-	168	297	168	2			Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	180	-0-	180	477	180	2			Y	-0-					-0-

-----  
 GUY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 226476 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3382 - 3389  
 -----

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
*03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	200	2	46	9	Y	42	5	1			43

-----  
 GUY RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229073 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3410 - 3420  
 -----

10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	179	2	25	9	Y	23	20	1			24
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	139	2	18	9	Y	16					40
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	175	2	21	9	Y	19	21	1			38
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	135	2	23	9	Y	21	45	1			14
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	268	2	39	9	Y	35					49
*03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	297	2	42	9	Y	38	53	1			34

-----  
 GUY RANCH WELL #: 15 RRCID -> 229374 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 3426  
 -----

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					13
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			12
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	139	2	6	9	Y	5	14	1			3
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					3
*03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-	3	1			-0-

-----  
 GUY RANCH WELL #: 16 RRCID -> 240483 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 3419  
 -----

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	20	1			24
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	21	1			37
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	146	2	15	9	Y	14	42	1			9
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					9
*03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-	9	1			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EJP (MISS)		27892 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
OGDEN RESOURCES CORPORATION		618970									
SAUNDERS-WEATHERRED		WELL #: 1T		RRCID -> 259759		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4274 - 4588			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

EL CHICO (STRAWN)		27940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942									
LEONARD		WELL #: 1		RRCID -> 092116		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2476 - 2487			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-	-0-	
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-	-0-	
12	992 N	439	-0-	-553	-0-	439	2	N	-0-	-0-	
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-	-0-	
02	476 N	337	-0-	-139	-0-	337	2	N	-0-	-0-	
03	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	2	N	-0-	-0-	

ELIASVILLE, EAST (CONGL., UPPER)		28348 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		786408									
ROACH, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 227122		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4004 - 4011			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-	-0-	
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-	
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	

ELIASVILLE, SE. (CONGL.)		28354 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		786408									
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

YOUNG, FANNIE		28429 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
		340219									
		WELL #: 8		RRCID -> 227119		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3936 - 3942			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80	99	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	129	56	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78	132	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	120	78	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	256	146	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	146	

ELLEN D (CONGL)		28429 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
H. D. INVESTMENTS		340219									
BLACK "2060"		WELL #: 1		RRCID -> 096737		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 4011 - 4023			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	2	N	-0-	-0-	
11	450 N	397	-0-	-53	-0-	397	2	N	-0-	-0-	
12	558 N	489	-0-	-69	-0-	489	2	N	-0-	-0-	
01	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	2	N	-0-	-0-	
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-	-0-	
03	496 N	418	-0-	-78	-0-	418	2	N	-0-	-0-	

ELLEN-VGO (ELLENBURGER)  
PEBA OIL & GAS, INC.  
DWORSKY "A"

28435 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
648640  
WELL #: RRCID -> 208599 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4938 - 4946

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005

ELLIOTT  
BRIGHT HAWK OPERATING COMPANY  
ELLIOTT "A"

28450 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
093102  
WELL #: 1 RRCID -> 155475 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2862 - 2894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT				-0-

ELMDALE, S. (CADDO)  
TRISTAR OIL & GAS  
ESTES, N. A.

28630 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
871133  
WELL #: 1 RRCID -> 043692 COMPL. DATE 11/01/1964 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3419 - 3422

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				108
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				108

ELY'S CHOICE  
PROCO OPERATING CO., INC.  
FLOYD, JAMES W.

28799 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
679595  
WELL #: 1A RRCID -> 121197 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1400 - 1414

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EMILY (ELLENBURGER)  
CONTOUR OIL & GAS, LLC  
SEALY SMITH "B"

28880 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
173840  
WELL #: 2 RRCID -> 207032 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 4018 - 4044

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	403 N	199	-0-	-204	-0-	113	3	86	9	N	78	114	1		56
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	102	3	77	9	N	70				126
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	104	3	83	9	N	75	121	1		80
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	96	3	65	9	N	59				139
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	89	3	53	9	N	48	121	1		66
03	279 N	191	-0-	-88	-0-	117	3	74	9	N	67				133



EMORY (BIG SALINE)		28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
MONTY WATSON CONE		WELL #: 19		RRCID -> 042808		COMPL. DATE 07/10/1967		TOTAL DEPTH 3971		PERF. 3598 - 3612	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
11	424 N	320	-0-	-104 B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
12	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
01	372 N	291	-0-	-81 B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
02	308 N	227	-0-	-81 B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MONTY WATSON CONE		WELL #: A 19		RRCID -> 043928		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 3927		PERF. 3549 - 3560	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1B		RRCID -> 045215		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 3927		PERF. 3630 - 3642	
10	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-			-0-
11	330 N	202	-0-	-128 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
02	196 N	192	-0-	-4 B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MONTE WATSON CONE		WELL #: 110		RRCID -> 047781		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH 4080		PERF. N/A	
10	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3	N	-0-			-0-
11	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3	N	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
01	496 N	413	-0-	-83 B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
02	504 N	254	-0-	-250 B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 3A		RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 4015		PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-			-0-
*02	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MONTY WATSON CONE		WELL #: A 29		RRCID -> 066668		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3557 - 3609	
10	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3	N	-0-			-0-
11	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 3	N	-0-			-0-
12	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-			-0-
01	707 N	592	-0-	-115 B	-0-	592 3	N	-0-			-0-
02	594 N	426	-0-	-168 B	-0-	426 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	397 N	NO RPT	-0-	-397 B	-0-		N	NO RPT			-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523										
TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2483 - 2495		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	542 N	542	-0-	-0- B	-0-		542 3		N	-0-		-0-
11	472 N	472	-0-	-0- B	-0-		472 3		N	-0-		-0-
12	265 N	265	-0-	-0- B	-0-		265 3		N	-0-		-0-
01	353 N	348	-0-	-5 B	-0-		348 3		N	-0-		-0-
02	297 N	281	-0-	-16 B	-0-		281 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	198 N	NO RPT	-0-	-198 B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TRISTATE LEASING CORP		WELL #: 216		RRCID -> 087543		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 2500 - 2510		
10	48 N	48	-0-	-0- B	-0-		48 3		N	-0-		-0-
11	150 N	35	-0-	-115 B	-0-		35 3		N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-		6 3		N	-0-		-0-
01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-		127 3		N	-0-		-0-
*02	92 N	92	-0-	-0- B	-0-		92 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	6 N	NO RPT	-0-	-6 B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MONTE WATSON CONE		WELL #: 310		RRCID -> 091235		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 2472 - 2495		
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-		101 3		N	-0-		-0-
11	150 N	89	-0-	-61 B	-0-		89 3		N	-0-		-0-
12	53 N	53	-0-	-0- B	-0-		53 3		N	-0-		-0-
01	93 N	69	-0-	-24 B	-0-		69 3		N	-0-		-0-
02	84 N	47	-0-	-37 B	-0-		47 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 215		RRCID -> 091690		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 2480 - 2488		
10	15 N	15	-0-	-0- B	-0-		15 3		N	-0-		-0-
11	90 N	10	-0-	-80 B	-0-		10 3		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-				N	-0-		-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MONTE WATSON CONE		WELL #: 5		RRCID -> 092174		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2460 - 2468		
10	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 K	-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-								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MONTE WATSON CONE		WELL #: 108		RRCID -> 135856		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3724 - 3736		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-		12 3		N	-0-		-0-
01	28 N	28	-0-	-0- B	-0-		28 3		N	-0-		-0-
*02	25 N	25	-0-	-0- B	-0-		25 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	12 N	NO RPT	-0-	-12 B	-0-				N	NO RPT		-0-

EMORY (BIG SALINE) CHOLLA PETROLEUM, INC. WATSON, H. D.		//CONT.//		28947 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO									
				150683												
		WELL #:		1	RRCID ->	017666	COMPL. DATE	04/17/1959	TOTAL DEPTH	4558	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
10	285 S	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					53
11	276 S	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					53
12	341 S	298	-0-	-43 B	-0-	298	2			N	-0-					53
01	279 S	272	-0-	-7 B	-0-	272	2			N	-0-					53
*02	564 S	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					53
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	403 S	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					53
-----																
TRACER OPERATING, INC. RITCHIE -A-				863965			CNTY: PALO PINTO									
				2	RRCID ->	043471	COMPL. DATE	09/28/1967	TOTAL DEPTH	4272	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
EMORY (BIG SALINE 4116) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP CONE 10				28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO									
				033523												
		WELL #:		1102	RRCID ->	167682	COMPL. DATE	03/16/1998	TOTAL DEPTH	4165	PERF. 3782 -	3796				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CONE "9"				901	RRCID ->	168985	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	4749	PERF. 3945 -	4007				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CONE "9"				902	RRCID ->	170606	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3734 -	3803				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BLUE OIL, INC. MANSELL				076765			CNTY: PALO PINTO									
				1	RRCID ->	235691	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	4703	PERF. 3680 -	3696				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					79
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					79
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					79
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					79
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					79
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
MERCER				WELL #:	5	RRCID ->	214552	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	4533	PERF.	4399 - 4411
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		341 N	222	-0-	-119	-0-	222 2		N	-0-		-0-	
11		270 N	165	-0-	-105	-0-	165 2		N	-0-		-0-	
12		217 N	49	-0-	-168	-0-	49 2		N	-0-		-0-	
01		217 N	38	-0-	-179	-0-	38 2		N	-0-		-0-	
02		168 N	26	-0-	-142	-0-	26 2		N	-0-		-0-	
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-		-0-	

PITCOCK, INC.				665870			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
GREEN, F.				WELL #:	7	RRCID ->	209996	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	4575	PERF.	4520 - 4554
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2013 - PLUGGED 03-11-2013													

GREEN, F.				WELL #:	10	RRCID ->	224281	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	4577	PERF.	4144 - 4149
10		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		N	-0-		17	
11		180 N	173	-0-	-7	-0-	173 2		N	-0-		17	
12		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2		N	-0-		17	
01		186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2		N	-0-		17	
02		168 N	162	-0-	-6	-0-	162 2		N	-0-		17	
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-		17	

EMORY (LAKE)				28947 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
BIRDWELL, EMORY				WELL #:	1	RRCID ->	079689	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	4033	PERF.	3933 - 3941
10		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-		-0-	
11		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-		-0-	
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-		-0-	
01		806 N	661	-0-	-145	-0-	661 3		N	-0-		-0-	
02		784 N	522	-0-	-262	-0-	522 3		N	-0-		-0-	
03		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-	

BIRDWELL, EMORY				WELL #:	2	RRCID ->	098121	COMPL. DATE	09/02/1981	TOTAL DEPTH	3945	PERF.	3906 - 3916
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-	
11		120 N	47	-0-	-73	-0-	47 3		N	-0-		-0-	
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-	
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-	
*02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-	
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-	

BORDERLINE OPERATING CORP.				082999			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CUMMING-REAGAN "11"				WELL #:	4C	RRCID ->	173129	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	3854	PERF.	3636 - 3643
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EMORY (LAKE)		//CONT.//		28947 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
CANTEY "C"				WELL #: 1	RRCID -> 123405	COMPL. DATE	01/27/1987	TOTAL DEPTH	3870	PERF.	3695 - 3700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ECHO PRODUCTION, INC.				240125		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
CANTEY				WELL #: 3	RRCID -> 087599	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3982 - 3985	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
WATSON "A"				WELL #: 1028	RRCID -> 127760	COMPL. DATE	04/07/1988	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	4183 - 4189	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ENERGY (MARBLE FALLS)				29082 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COMANCHE		
H&G PETROLEUM CORPORATION				341347							
ALLEN, E. H.				WELL #: 1	RRCID -> 017673	COMPL. DATE	12/02/1950	TOTAL DEPTH	2711	PERF.	2674 - 2684
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	4 1	66 2	N	5		28
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	6 9	52 2	N	3		31
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	3 1	27 2	N	1		32
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	3 1	38 2	N	2		34
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	2 9	12 2	N	6		40
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	7 9		N	NO RPT		40

PETTTT, W. C.				29082 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COMANCHE		
				341347							
				WELL #: 1	RRCID -> 017674	COMPL. DATE	07/24/1957	TOTAL DEPTH	2761	PERF.	2728 - 2748
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	4 1	63 2	N	4		28
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 9	82 2	N	5		33
12	93 N	21	-0-	-72	-0-	5 1	17 2	N	2		35
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 9	61 2	N	3		38
02	84 N	46	-0-	-38	-0-	2 1	40 2	N	4		42
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	3 9		N	NO RPT		42

OIL AND GAS DIVISION

ENERGY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		29082 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COMANCHE			
H&G PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		341347							
RUDD, G. T.		WELL #:		2	RRCID ->	017675	COMPL. DATE	08/13/1957	TOTAL DEPTH	2711	PERF. 2635 - 2668
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	8 1	286 2	N	4		29
						4 9					
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	6 1	192 2	N	4		33
						4 9					
12	310 N	168	-0-	-142	-0-	5 1	160 2	N	3		36
						3 9					
01	310 N	151	-0-	-159	-0-	5 1	142 2	N	4		40
						4 9					
02	196 N	85	-0-	-111	-0-	4 1	73 2	N	7		47
						8 9					
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		47

ENLOW (CADD)				29135 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324							
ISENHOWER		WELL #:		1	RRCID ->	131820	COMPL. DATE	06/06/1979	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3816 - 3819
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	930 N	881	-0-	-49	-0-	881 2		N	-0-		23
11	930 N	855	-0-	-75	-0-	855 2		N	-0-		23
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-		23
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-		23
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-		23
*03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-		23

ERATH COUNTY REGULAR				29231 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: ERATH			
CLAPP, BUDDY				155204							
CREECH		WELL #:		1	RRCID ->	117096	COMPL. DATE	08/10/1979	TOTAL DEPTH	4590	PERF. 4377 - 4539
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREENHAW, MORRIS R.				331530				CNTY: ERATH			
CHISOM, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	188096	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3248	PERF. 3064 - 3184
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	589 #	484	-0-	-105	-0-	484 2		N	-0-		50
11	570 #	431	-0-	-139	-0-	431 2		N	-0-		50
12	589 #	517	-0-	-72	-0-	517 2		N	-0-		50
01	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-		50
02	448 #	330	-0-	-118	-0-	330 2		N	-0-		50
03	527 #	433	-0-	-94	-0-	433 2		N	-0-		50

MILLER OPERATING COMPANY LLC				568561				CNTY: ERATH			
MAULDIN, C. W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221695	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2185 - 2195
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ERATH COUNTY REGULAR		//CONT.//		29231 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ERATH					
MILLER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		568561								
BLACKWELL, A. H.		WELL #:		2	RRCID ->	224813	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3799 - 3844
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-
11		1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-		-0-
12		1390 R	1390	-0-	-0-	-0-	546 1	844 2	N	-0-		-0-
01		1377 R	1377	-0-	-0-	-0-	652 1	725 2	N	-0-		-0-
*02		1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	605 1	637 2	N	-0-		-0-
03		1395 #	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
LUSBY, S.C.		WELL #:		1A	RRCID ->	155395	COMPL. DATE	07/14/1995	TOTAL DEPTH	1690	PERF.	1580 - 1638
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SKYBRIDGE ENERGY LLC				786419								
GARY, S.E.		WELL #:		301	RRCID ->	224517	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	2896	PERF.	3050 - 3455
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		12 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
12		12 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
01		10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SQUARE ONE ENERGY, INC.				810817								
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 12	RRCID ->	227476	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	3835	PERF.	3682 - 3720
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HOGTOWN-MOORE UNIT												
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 11	RRCID ->	227484	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	3786	PERF.	3666 - 3686
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HOGTOWN-MOORE UNIT												
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 18	RRCID ->	227485	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	3677	PERF.	3546 - 3566
10		31 #	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-		-0-
11		30 #	5	-0-	-25	-0-	5 3		N	-0-		-0-
12		31 #	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-		-0-
01		13 #	4	-0-	-9	-0-	4 3		N	-0-		-0-
02		5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
03		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-

-----												
ERATH COUNTY REGULAR		//CONT.//		29231 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: ERATH		
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.//		810817								
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 10	RRCID ->	228022	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3668 - 3697
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-		-0-	
11		30 #	11	-0-	-19	-0-	11 3	N	-0-		-0-	
12		31 #	3	-0-	-28	-0-	3 3	N	-0-		-0-	
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-	
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-	
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
SWARTZ OIL COMPANY				833090								
PACK, H. N.		WELL #:		1	RRCID ->	193556	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1235 - 1239
10		416 R	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-		-0-	
11		330 #	177	-0-	-153	-0-	177 2	N	-0-		-0-	
12		367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-		-0-	
01		403 #	235	-0-	-168	-0-	235 2	N	-0-		-0-	
02		364 #	265	-0-	-99	-0-	265 2	N	-0-		-0-	
03		403 #	117	-0-	-286	-0-	117 2	N	-0-		-0-	
-----												
ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)				29231 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: ERATH		
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999								
MCDANIEL RANCH UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	245120	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	1989	PERF.	1806 - 1819
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	Y	-0-		-0-	
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	Y	-0-		-0-	
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	Y	-0-		-0-	
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	Y	-0-		-0-	
02		364 N	68	-0-	-296	-0-	68 3	Y	-0-		-0-	
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----												
CUMMING COMPANY, INC. THE				194204								
CALABRIA, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	052374	COMPL. DATE	05/10/1971	TOTAL DEPTH	1720	PERF.	N/A
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-		-0-	
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		-0-	
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		-0-	
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		-0-	
02		112 N	87	-0-	-25	-0-	87 2	N	-0-		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
MCCLURE, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	094429	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	1792	PERF.	1587 - 1629
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-	
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		-0-	
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		-0-	
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-	
02		84 N	60	-0-	-24	-0-	60 2	N	-0-		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
GREAT SOUTHERN				328756								
TERRELL, VANCE		WELL #:		1	RRCID ->	148386	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	4618	PERF.	4166 - 4256
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	



-----																		
ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.//											29231 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH				
GREENHAW, MORRIS R.											331530							
CLAYTON, W. C.											WELL #:	1	RRCID -> 031278	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-
-----																		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.											709694							
STOWE, J. H. ET AL											WELL #:	5	RRCID -> 173141	COMPL. DATE 12/03/1998	TOTAL DEPTH 1800	PERF. 1586 -	1636	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
ERNEST REICH											29235 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: EASTLAND				
CHAMBERS, R. H. LLC											143549							
BACON, J. R.											WELL #:	2	RRCID -> 017625	COMPL. DATE 12/11/1959	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3098 -	3106	
10		496 N		477	-0-	-19 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11		450 N		450	-0-	-0 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12		465 N		431	-0-	-34 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01		465 N		436	-0-	-29 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02		420 N		398	-0-	-22 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03		436 N		436	-0-	-0 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
-----																		
SCHOOR, ALBERT ET AL											WELL #:	1	RRCID -> 017626	COMPL. DATE 01/07/1963	TOTAL DEPTH 3206	PERF. N/A		
10		465 N		459	-0-	-6 B	-0-	459	2			N	-0-					79
11		480 N		450	-0-	-30 B	-0-	450	2			N	-0-					79
12		496 N		460	-0-	-36 B	-0-	460	2			N	-0-					79
01		473 N		473	-0-	-0 B	-0-	473	2			N	-0-					79
02		425 N		425	-0-	-0 B	-0-	425	2			N	-0-					79
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03		472 N		472	-0-	-0 B	-0-	472	2			N	-0-					79
-----																		
3 S PRODUCTION, INC.											953796							
REICH, ERNEST											WELL #:	1	RRCID -> 072933	COMPL. DATE 08/02/1977	TOTAL DEPTH 3601	PERF. N/A		
10		356 N		356	-0-	-0 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11		360 N		313	-0-	-47 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12		372 N		337	-0-	-35 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01		363 N		363	-0-	-0 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02		325 N		325	-0-	-0 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03		399 N		399	-0-	-0 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
-----																		
REICH, CARL											WELL #:	1	RRCID -> 074749	COMPL. DATE 11/27/1977	TOTAL DEPTH 3757	PERF. N/A		
10		403 N		367	-0-	-36 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11		420 N		358	-0-	-62 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12		403 N		363	-0-	-40 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01		390 N		390	-0-	-0 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02		344 N		344	-0-	-0 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03		372 N		338	-0-	-34 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-

ERNEST REICH		//CONT.// 29235 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND		
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.// 953796								
REICH, TIMOTHY E.		WELL #: 1		RRCID -> 122430		COMPL. DATE 03/24/1978		TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	179 3	7 9	N	6	50
11	210 N	177	-0-	-33 B	-0-	170 3	7 9	N	6	56
12	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	182 3	8 9	N	7	63
01	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	185 3	4 9	N	4	14
02	168 N	164	-0-	-4 B	-0-	160 3	4 9	N	4	18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	202 3	4 9	N	4	22
ETERNAL (CONGL)		29542 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
ANDERSON PRODUCTION		022922								
HANSEN, LILLIAN		WELL #: 3		RRCID -> 112768		COMPL. DATE 08/09/1984		TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3816 - 3824		
10	372 N	204	-0-	-168	-0-	204 2		N	-0-	39
11	360 N	198	-0-	-162	-0-	198 2		N	-0-	39
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		N	-0-	39
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-	39
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	180 2		N	-0-	39
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-	39
EUBANK (STRAWN UPPER)		29592 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.		292000								
EUBANKS		WELL #: 1		RRCID -> 093141		COMPL. DATE 01/13/1980		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 1030 - 1040		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
EUREKA (CADDO)		29620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		659782								
STAPP, D.C.		WELL #: 1		RRCID -> 148841		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3324 - 3356		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BENTLEY "2952"		WELL #: 1		RRCID -> 154477		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3250 - 3260		
10	2945 X	1922	-0-	-1023	-0-	1922 2		N	-0-	-0-
11	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2		N	-0-	-0-
12	2945 X	2415	-0-	-530	-0-	2415 2		N	-0-	-0-
01	2945 X	2655	-0-	-290	-0-	2655 2		N	-0-	-0-
02	2660 X	2278	-0-	-382	-0-	2278 2		N	-0-	-0-
03	2945 X	2797	-0-	-148	-0-	2797 2		N	-0-	-0-

EUREKA (CONGLOMERATE) BRECK OPERATING CORP. COMPTON -34-		29620 300 089974	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	1	RRCID -> 069184	COMPL. DATE 05/16/1976	TOTAL DEPTH 3990	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		N	-0-			-0-
11	1410 N	1386	-0-	-24	-0-	1386 2		N	-0-			-0-
12	1736 N	1429	-0-	-307	-0-	1429 2		N	-0-			-0-
01	1519 N	1397	-0-	-122	-0-	1397 2		N	-0-			-0-
02	1260 N	1240	-0-	-20	-0-	1240 2		N	-0-			-0-
*03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-			-0-
-----												
COMPTON, RUBY "A"		29620 400 684502	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	1	RRCID -> 087075	COMPL. DATE 08/13/1973	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 3878 - 3890					
10	1519 N	1328	-0-	-191	-0-	1328 2		N	-0-			-0-
11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-			-0-
12	1519 N	391	-0-	-1128	-0-	391 2		N	-0-			-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-
02	1568 N	19	-0-	-1549	-0-	19 2		N	-0-			-0-
*03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			-0-
-----												
EUREKA (DUFFER) QUAIL WELL SERVICE, INC. LOVING SOUTH		29620 400 684502	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	1	RRCID -> 262783	COMPL. DATE 10/01/2011	TOTAL DEPTH 4302	PERF. 3944 - 3952					
10	651 N	536	-0-	-115	-0-	536 2		N	-0-			-0-
11	630 N	405	-0-	-225	-0-	405 2		N	-0-			-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-
03	651 N	575	-0-	-76	-0-	575 2		N	-0-			-0-
-----												
LOVING SOUTH		29620 600 684502	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	2	RRCID -> 267287	COMPL. DATE 05/31/2012	TOTAL DEPTH 4348	PERF. 3978 - 3988					
10	3100 N	829	-0-	-2271	-0-	7363 829 2		N	-0-			-0-
11	3000 N	584	-0-	-2416	-0-	4947 584 2		N	-0-			-0-
12	3100 N	585	-0-	-2515	-0-	2432 585 2		N	-0-			-0-
01	2445 N	13	-0-	-2432	-0-	13 2		N	-0-			-0-
02	532 N	420	-0-	-112	-0-	420 2		N	-0-			-0-
*03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-			-0-
-----												
MCKELVAIN		29620 600 684502	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	2	RRCID -> 265272	COMPL. DATE 10/04/2011	TOTAL DEPTH 4236	PERF. 2204 - 2210					
10	5518 X	1829	-0-	-3689	-0-	1829 2		N	-0-			-0-
11	5340 X	1125	-0-	-4215	-0-	1125 2		N	-0-			-0-
12	5518 X	1763	-0-	-3755	-0-	1763 2		N	-0-			-0-
01	5518 X	914	-0-	-4604	-0-	914 2		N	-0-			-0-
02	2016 X	1776	-0-	-240	-0-	1776 2		N	-0-			-0-
*03	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2		N	-0-			-0-
-----												
EUREKA (STRAWN) QUAIL WELL SERVICE, INC. MCKELVAIN		29620 600 684502	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	2	RRCID -> 265272	COMPL. DATE 10/04/2011	TOTAL DEPTH 4236	PERF. 2204 - 2210					
10	341 N	1	-0-	-340	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-

-----												
EUREKA (STRAWN)		//CONT.//		29620 600	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: STEPHENS	
QUAIL WELL SERVICE, INC.		//CONT.//		684502								
LOVING SOUTH		WELL #:		3	RRCID -> 270005			COMPL. DATE 07/19/2013			TOTAL DEPTH 2292	PERF. 2250 - 2260
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
10		3410	3408	-0-	-2	-0-	3408 2			N	-0-	-0-
11		3300	1097	-0-	-2203	-0-	1097 2			N	-0-	-0-
12		3410	312	-0-	-3098	-0-	312 2			N	-0-	-0-
01		3410	1379	-0-	-2031	-0-	1379 2			N	-0-	-0-
02		3080	577	-0-	-2503 B	-2503	577 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2503								
03		310 N	1315	-0-	1005 B	-1498	1315 2			N	-0-	-0-
-----												
F.WYLLIE (CONGL.)				29935 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALLAHAN	
ENERDRIL CORPORATION				251909								
WYLLIE, FRED JR.		WELL #:		2	RRCID -> 126070			COMPL. DATE 11/10/1987			TOTAL DEPTH 4128	PERF. 3752 - 3754
-----												
10		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3			N	-0-	-0-
11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3			N	-0-	-0-
*12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3			N	-0-	-0-
*03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-	-0-
-----												
WYLLIE, FRED JR.		WELL #:		1	RRCID -> 131843			COMPL. DATE 08/03/1989			TOTAL DEPTH 4064	PERF. 3908 - 3911
-----												
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		279 N	142	-0-	-137	-0-	142 3			N	-0-	-0-
*01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3			N	-0-	-0-
*02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3			N	-0-	-0-
*03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3			N	-0-	-0-
-----												
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964								
HAYDEN "C"		WELL #:		1	RRCID -> 118051			COMPL. DATE 07/20/1985			TOTAL DEPTH 4125	PERF. 3741 - 3751
-----												
10		14B2 EXT	479	-0-	479	1993	479 2			N	-0-	-0-
11		14B DENY	271	-0-	271	2264	271 2			N	-0-	-0-
12		14B DENY	57	-0-	57	2321	57 2			N	-0-	-0-
01		14B DENY	784	-0-	784	3105	784 2			N	-0-	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3105	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3105	-0-			N	NO RPT	-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
-----												
10		155 N	16	-0-	-139	-0-	16 2			N	-0-	110
11		150 N	8	-0-	-142	-0-	8 2			N	-0-	110
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	110
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			N	-0-	110
*03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-	110
-----												
HAGAR "B"		WELL #:		1	RRCID -> 130030			COMPL. DATE 10/01/1988			TOTAL DEPTH 3266	PERF. 2996 - 3012
-----												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.//		29980 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
KING ENERGY RESOURCES				465526											
BLACKWELL				WELL #:	1	RRCID ->	103336	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3314 - 3340		
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	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BLACKWELL "B"				WELL #:	3	RRCID ->	109102	COMPL. DATE	02/06/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3307 - 3318		
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			26
11		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-			26
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			26
01		310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-			26
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			26
*03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			26
-----															
MSBE, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	095578	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3248 - 3366		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			10
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-	10 7		-0-
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
*03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-
-----															
TK OPERATING				WELL #:	1	RRCID ->	101674	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	3438	PERF.	3262 - 3290		
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
03		14B2 EXT	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		
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
-----															
FAMBRO (MARBLE FALLS)				30137 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ERATH								
DTE GAS RESOURCES, LLC				235802											
FAMBRO, ALEX				WELL #:	1	RRCID ->	077211	COMPL. DATE	04/30/1984	TOTAL DEPTH	3789	PERF.	3351 - 3361		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/10/2012 - W/O TO 09-265022

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-		-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-		-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-		-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-		-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12 2	N	-0-		-0-
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-

FISK (JENNINGS) SHADY OIL CO. SPARKS, A. C. -A-		31047 333 768360	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
WELL #:	1	RRCID ->	017680	COMPL. DATE	02/27/1959	TOTAL DEPTH	2433	PERF.	2381 - 2419	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

FLAMING ARROW (ATOKA C) VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC ALLEN-FORD "A"		31215 100 882575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
WELL #:	3	RRCID ->	148439	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	4093	PERF.	3612 - 3618	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37

FLATWOOD, E. (DUFFER) EASTLAND OPERATING, L.L.C. NORRIS		31398 200 239726	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND					
WELL #:	B 1	RRCID ->	215940	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	3522	PERF.	3374 - 3414	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FLETCHER (LAKE SAND) 31461 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
NOBLE WELL #: 1 RRCID -> 201390 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3387 - 3396

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

FLOODPLAIN (STRAWN) 31494 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140  
LEMLEY-GILMORE-A WELL #: 1 RRCID -> 117255 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3140 - 3148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-				-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-0-	-62					N	-0-				-0-
01	341 N	68	-0-	-273	-0-	68	2			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640  
EUBANK, T.H. WELL #: 3 RRCID -> 120393 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3123 - 3132

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

R W OPERATING 687140  
GREEN, M. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 118690 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2839 - 2867

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLORENCE BRYANT (GARDNER SD) 31522 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543  
GLENN LEECH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 089104 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2992 - 2997

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORET (MISS) 31960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
SO OPERATING COMPANY 800281  
DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 082394 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3714 - 3730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-				166
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-				166
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-				166
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-				166
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-				166
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-				166

-----												
FORT WOLTERS (ATOKA,UPPER)												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												
FORT WOLTERS-USA												
32214 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER												
252131												
WELL #: 7 RRCID -> 100674 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4110 - 4118												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
10		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3			N	-0-	124
11		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3			N	-0-	124
12		1333 N	1167	-0-	-166	-0-	1163 3		4 9	N	4	128
01		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2428 2		15 9	N	14	142
02		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	20 1		1034 2	N	5	147
							6 9					
03		1178 N	977	-0-	-201	-0-	6 1		965 2	N	5 144 1	8
							6 9					
-----												
FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)												
RWA, LLC												
JUSTICE ET AL												
32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
687608												
WELL #: 1 RRCID -> 162022 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5050												
-----												
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	200 1		59 3	N	-0-	-0-
11		240 N	231	-0-	-9	-0-	172 1		59 3	N	-0-	-0-
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	198 1		64 3	N	-0-	-0-
01		248 N	210	-0-	-38	-0-	161 1		49 3	N	-0-	-0-
02		224 N	177	-0-	-47	-0-	132 1		45 3	N	-0-	-0-
03		248 N	139	-0-	-109	-0-	100 1		39 3	N	-0-	-0-
-----												
PATTERSON												
WELL #: 1T RRCID -> 162176 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4802 - 4886												
-----												
10		124 N	29	-0-	-95	-0-	24 1		5 3	N	-0-	-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	43 1		11 3	N	-0-	-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	50 1		14 3	N	-0-	-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	49 1		13 3	N	-0-	-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	54 1		14 3	N	-0-	-0-
*03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	60 1		15 3	N	-0-	-0-
-----												
COWLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 164472 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 4954 - 5049												
-----												
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-	427 1		128 3	N	-0-	-0-
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	390 1		134 3	N	-0-	-0-
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	315 1		103 3	N	-0-	-0-
01		558 N	540	-0-	-18	-0-	414 1		126 3	N	-0-	-0-
02		476 N	395	-0-	-81	-0-	295 1		100 3	N	-0-	-0-
03		403 N	280	-0-	-123	-0-	201 1		79 3	N	-0-	-0-
-----												
MURRAY, L. D.												
WELL #: 2 RRCID -> 166067 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076												
-----												
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	180 1		40 3	N	-0-	-0-
11		240 N	159	-0-	-81	-0-	133 1		26 3	N	-0-	-0-
12		217 N	99	-0-	-118	-0-	82 1		17 3	N	-0-	-0-
01		217 N	159	-0-	-58	-0-	133 1		26 3	N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		93 N	70	-0-	-23	-0-	58 1		12 3	N	-0-	-0-
-----												
FORTUNA (TANNEHILL)												
FORTUNA EXPLORATION, INC.												
WILSON "M-1"												
32251 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
278703												
WELL #: 2 RRCID -> 142490 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1255 - 1260												
-----												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



FORTUNA (TANNEHILL)		//CONT.//		32251 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
FORTUNA EXPLORATION, INC.		//CONT.//		278703											
WILSON "BG"				WELL #:		3		RRCID -> 142548		COMPL. DATE 07/03/1992		TOTAL DEPTH 2881 PERF. 1239 - 1244			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, M.				WELL #:		1		RRCID -> 145814		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 1317 PERF. 1261 - 1265			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORUM (BEND CONGL.)				32286 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926											
HOPKINS				WELL #:		1		RRCID -> 107836		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3600 - 3605			
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	160	1	1178	2	N	-0-			18
11	1350	N	1150	-0-	-200	-0-	160	1	990	2	N	-0-			18
12	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	160	1	896	2	N	-0-			18
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	160	1	1487	2	N	-0-			18
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	160	1	1198	2	N	-0-			18
*03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	160	1	1060	2	N	-0-			18

HEATH				WELL #:		1		RRCID -> 112346		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3799 - 3803			
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	156	2	N	-0-			23
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	28	1	129	2	N	-0-			23
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	28	1	136	2	N	-0-			23
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	28	1	131	2	N	-0-			23
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	28	1	113	2	N	-0-			23
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	28	1	122	2	N	-0-			23

FOSTER (MARBLE FALLS)				32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
BROWN ESTATE				WELL #:		1		RRCID -> 095589		COMPL. DATE 05/29/1981		TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3290 - 3310			
10	806	#	345	-0-	-461	-0-	345	2			N	-0-			8
11	780	#	309	-0-	-471	-0-	309	2			N	-0-			8
12	496	#	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	-0-			8
01	496	#	254	-0-	-242	-0-	254	2			N	-0-			8
02	336	#	41	-0-	-295	-0-	41	2			N	-0-			8
03	341	#	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-			8

RICHTER, C.W.				WELL #:		2		RRCID -> 131713		COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250			
10	155	#	31	-0-	-124	-0-	31	2			Y	-0-			2
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			2
12	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			2
01	DLQ	G-10	70	-0-	70	-0-	70	2			Y	-0-			2
02		127	R	57	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			2
*03		1	R	1	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			2

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		124 #	32	-0-	-92	-0-		32	2		N	-0-
11		145 R	145	-0-	-0-	-0-		145	2		N	-0-
12		114 R	114	-0-	-0-	-0-		114	2		N	-0-
01		62 #	39	-0-	-23	-0-		39	2		N	-0-
02		140 #	92	-0-	-48	-0-		92	2		N	-0-
03		155 #	101	-0-	-54	-0-		101	2		N	-0-
-----												
LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240												
10		124 #	33	-0-	-91	-0-		33	2		N	16
11		145 R	145	-0-	-0-	-0-		145	2		N	16
12		115 R	115	-0-	-0-	-0-		115	2		N	16
01		148 R	148	-0-	-0-	-0-		105	2	43	9	55
02		140 #	102	-0-	-38	-0-		92	2	10	9	64
03		155 #	104	-0-	-51	-0-		102	2	2	9	66
-----												
PARAGON OIL & GAS, LLC 639006												
FRALEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 080547 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 2965												
10		589 #	539	-0-	-50	-0-		539	2		N	-0-
11		570 #	457	-0-	-113	-0-		457	2		N	-0-
12		589 #	512	-0-	-77	-0-		512	2		N	-0-
01		527 #	414	-0-	-113	-0-		414	2		N	-0-
02		476 #	362	-0-	-114	-0-		362	2		N	-0-
03		527 #	441	-0-	-86	-0-		441	2		N	-0-
-----												
B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956												
10		500 R	500	-0-	-0-	-0-		500	2		N	-0-
11		488 R	488	-0-	-0-	-0-		488	2		N	-0-
12		496 #	479	-0-	-17	-0-		479	2		N	-0-
01		496 #	408	-0-	-88	-0-		408	2		N	-0-
02		448 #	359	-0-	-89	-0-		359	2		N	-0-
03		496 #	387	-0-	-109	-0-		387	2		N	-0-
-----												
ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944												
10		530 R	530	-0-	-0-	-0-		530	2		N	-0-
11		510 #	497	-0-	-13	-0-		497	2		N	-0-
12		527 #	522	-0-	-5	-0-		522	2		N	-0-
01		527 #	423	-0-	-104	-0-		423	2		N	-0-
02		476 #	391	-0-	-85	-0-		391	2		N	-0-
03		527 #	439	-0-	-88	-0-		439	2		N	-0-
-----												
SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952												
10		465 #	427	-0-	-38	-0-		427	2		N	-0-
11		450 #	440	-0-	-10	-0-		440	2		N	-0-
12		465 #	453	-0-	-12	-0-		453	2		N	-0-
01		434 #	358	-0-	-76	-0-		358	2		N	-0-
02		420 #	295	-0-	-125	-0-		295	2		N	-0-
03		465 #	344	-0-	-121	-0-		344	2		N	-0-

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.// 32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
PARAGON OIL & GAS, LLC		//CONT.// 639006									
EBERHART, SYBIL SEARS		WELL #: 1		RRCID -> 115494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	434 #	204	-0-	-230	-0-	204 2	N	-0-			-0-
11	390 #	217	-0-	-173	-0-	217 2	N	-0-			-0-
12	217 #	189	-0-	-28	-0-	189 2	N	-0-			-0-
01	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-			-0-
02	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-			-0-
*03	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-			-0-
-----											
FORD, ROBERT H.		WELL #: 4		RRCID -> 245719		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956			
10	434 #	322	-0-	-112	-0-	322 2	N	-0-			-0-
11	420 #	379	-0-	-41	-0-	379 2	N	-0-			-0-
12	434 #	315	-0-	-119	-0-	315 2	N	-0-			-0-
01	403 #	303	-0-	-100	-0-	303 2	N	-0-			-0-
02	364 #	248	-0-	-116	-0-	248 2	N	-0-			-0-
03	403 #	342	-0-	-61	-0-	342 2	N	-0-			-0-
-----											
RUTHERFORD, C. C.		738136		RRCID -> 110267		COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960			
RUTHERFORD, C.C.		WELL #: 1									
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SO OPERATING COMPANY		800281		RRCID -> 106718		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2980 - 2990			
WUENSCH		WELL #: 1									
10	217 #	214	-0-	-3	-0-	214 3	N	-0-			-0-
11	210 #	204	-0-	-6	-0-	204 3	N	-0-			-0-
12	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-			-0-
01	217 #	194	-0-	-23	-0-	194 3	N	-0-			-0-
02	196 #	166	-0-	-30	-0-	166 3	N	-0-			-0-
03	217 #	148	-0-	-69	-0-	148 3	N	-0-			-0-
-----											
TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 119213		COMPL. DATE 02/05/1976		TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3035 - 3052			
10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 3	Y	-0-			21
11	150 #	130	-0-	-20	-0-	130 3	Y	-0-			21
12	155 #	143	-0-	-12	-0-	143 3	Y	-0-			21
01	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166 3	Y	-0-			21
02	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 3	Y	-0-			21
*03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 3	Y	-0-			21
-----											
WILSON WELL SERVICE INC.		927886		RRCID -> 071343		COMPL. DATE 05/08/1977		TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A			
CHAMBER A		WELL #: 1									
10	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-			38
11	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-			38
12	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-			38
01	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-			38
*02	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-			38
*03	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498 1	N	-0-			38

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND							
WILSON WELL SERVICE INC.		//CONT.//		927886											
SCHULTZ "A"		WELL #:		1	RRCID ->	202397	COMPL. DATE	10/21/1978	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2907 - 2940			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-				14
11	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				14
12	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-				14
01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				14
02	140 #	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-				14
03	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	1			N	-0-				14
-----															
CRISWELL		WELL #:		1	RRCID ->	217101	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	2967 - 2992			
10	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-				7
11	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				7
12	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				7
01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				7
02	140 #	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-				7
03	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	1			N	-0-				7
-----															
SHULTS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	217399	COMPL. DATE	10/30/1978	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2956 - 3002			
10	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-				30
11	180 #	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-				30
12	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-				30
01	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-				30
02	168 #	157	-0-	-11	-0-	157	2			N	-0-				30
03	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	1			N	-0-				30
-----															
SHULTS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217405	COMPL. DATE	08/26/1979	TOTAL DEPTH	3413	PERF.	2968 - 3001			
10	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-				30
11	180 #	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-				30
12	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-				30
01	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-				30
02	168 #	157	-0-	-11	-0-	157	2			N	-0-				30
03	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	1			N	-0-				30
-----															
FOSTER (MISSISSIPPIAN)				32300 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
SELOUS ENERGY, LLC				766275											
WENDE, MINNIE		WELL #:		2	RRCID ->	134320	COMPL. DATE	07/17/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3618 - 3631			
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-				-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-				-0-
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-				-0-
01	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-				-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-				-0-
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-				-0-
-----															
FOUR CORNERS (CONGL, UPPER)				32348 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
T-N-T ENGINEERING, INC.				834092											
KENDIG, H. L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	140682	COMPL. DATE	08/27/1975	TOTAL DEPTH	3956	PERF.	3581 - 3589			
10	1116 N	839	-0-	-277	-0-	66	1	773	2	N	-0-				19
11	1050 N	659	-0-	-391	-0-	57	1	602	2	N	-0-				19
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	82	1	801	2	N	-0-				19
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	103	1	965	2	N	-0-				19
*02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	266	1	640	2	N	-0-				19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCIS K. (GARDNER) 32520 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN  
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323  
XX RANCH WELL #: 1034 RRCID -> 191149 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3735 - 3748

10		306 N		306	-0-	-0-		306	3	N	-0-		-0-
11		228 N		228	-0-	-0-		228	3	N	-0-		-0-
*12		260 N		260	-0-	-0-		260	99	N	-0-		-0-
01		0 N		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 N		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 N		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

10		306 N		306	-0-	-0-		306	3	N	-0-		-0-
11		229 N		229	-0-	-0-		229	3	N	-0-		-0-
*12		260 N		260	-0-	-0-		260	99	N	-0-		-0-
01		0 N		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 N		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 N		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

10		306 N		306	-0-	-0-		306	3	N	-0-		-0-
11		229 N		229	-0-	-0-		229	3	N	-0-		-0-
*12		259 N		259	-0-	-0-		259	99	N	-0-		-0-
01		0 N		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 N		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 N		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FRANK DOSS (DUFFER) 32575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD  
BRECK OPERATING CORP. 089974  
JONES, DELTON WELL #: 1 RRCID -> 097433 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3998 - 4002

10		372 N		253	-0-	-119		253	2	N	-0-		-0-
11		244 N		244	-0-	-0-		244	2	N	-0-		-0-
12		279 N		273	-0-	-6		273	2	N	-0-		-0-
01		288 N		288	-0-	-0-		288	2	N	-0-		-0-
02		259 N		259	-0-	-0-		259	2	N	-0-		-0-
*03		309 N		309	-0-	-0-		309	2	N	-0-		-0-

EX-CEL RESOURCES, LLC 256790  
ELLIS-FARMER "D" WELL #: 1 RRCID -> 104126 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4002 - 4008

10		544 N		544	-0-	-0-		544	2	N	-0-		-0-
11		544 N		544	-0-	-0-		544	2	N	-0-		-0-
12		554 N		554	-0-	-0-		554	2	N	-0-		-0-
01		523 N		523	-0-	-0-		523	2	N	-0-		-0-
02		0 N		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 N		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FRANK DOSS (DUFFER) //CONT.// 32575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 GRANT, OPAL WELL #: 1 C RRCID -> 044502 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 4399 PERF. N/A

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

DOSS, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 090386 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 3998 - 4004

10	2077	N	1560	-0-	-517	-0-	1560	3		Y	-0-			200
11	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	1102	3		Y	-0-			200
12	1488	N	91	-0-	-1397	-0-	91	3		Y	-0-			200
01	1550	N	852	-0-	-698	-0-	817	3	35 9	Y	32	165 1		67
02	DLQ	G-10	1060	-0-	1060	1060	1060	3		Y	-0-			67
03	DLQ	G-10	340	-0-	340	1400	340	3		Y	-0-			67

GRANT, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 192161 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3995 - 4002

10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	32	-0-	32	32	32	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	32	-0-	3		Y	-0-			-0-

FRANK DOSS (MISS) 32583 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 GRANT, OPAL WELL #: 1 M RRCID -> 059926 COMPL. DATE 08/03/1968 TOTAL DEPTH 4399 PERF. N/A

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

CC OIL & GAS 140617  
 RAGLIN WELL #: 1 RRCID -> 072986 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	279	3	22 9	N	20			191
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	255	3	9 9	N	8			199
12	310	N	228	-0-	-82	-0-	211	3	17 9	N	15			214
01	310	N	217	-0-	-93	-0-	193	3	24 9	N	22			236
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	164	3	25 9	N	23	198 1		61
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	247	3	22 9	N	20			81

FRANKELL (STRAWN)		//CONT.//		32639 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740								
GARDENHIRE		WELL #:		1	RRCID -> 082455	COMPL. DATE 04/20/1978	TOTAL DEPTH 2180	PERF. 2116	- 2130			
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
10	372 N	164	-0-	-208	-0-	164 2		N	-0-			-0-
11	420 N	361	-0-	-59	-0-	361 2		N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
02	336 N	86	-0-	-250	-0-	86 2		N	-0-			-0-
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
-----												
SQUYRES OIL CO., INC.				810818			CNTY: STEPHENS					
GOSWICK, J. H.		WELL #:		1	RRCID -> 017685	COMPL. DATE 09/11/1919	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2118	- 2132			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FRANKEL, S. (STRAWN)				32640 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
BURTON SERVICES, INC.				112251								
JONES, VINSTON		WELL #:		1	RRCID -> 080237	COMPL. DATE 10/04/1978	TOTAL DEPTH 2197	PERF. 2000	- 2008			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DELANEY OIL AND GAS COMPANY				210850			CNTY: STEPHENS					
COOK HEIRS		WELL #:		4	RRCID -> 103380	COMPL. DATE 12/02/1982	TOTAL DEPTH 1690	PERF. 1627	- 1633			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FRASIER (DUFFER)				32766 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS					
FOAG, INC.				274964								
LANGFORD		WELL #:		1	RRCID -> 150899	COMPL. DATE 07/27/1994	TOTAL DEPTH 3980	PERF. 3891	- 3898			
10	1240 N	804	-0-	-436	-0-	804 2		N	-0-			-0-
11	1080 N	861	-0-	-219	-0-	861 2		N	-0-			-0-
12	1116 N	953	-0-	-163	-0-	953 2		N	-0-			-0-
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-			-0-
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-			-0-
*03	961 N	700	-0-	-261	-0-	700 2		N	-0-			-0-
-----												
FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.)				32766 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
FOAG, INC.				274964								
FRASIER		WELL #:		1	RRCID -> 113415	COMPL. DATE 07/24/1984	TOTAL DEPTH 3856	PERF. 3704	- 3724			
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			-0-
11	900 N	732	-0-	-168	-0-	732 2		N	-0-			-0-
12	930 N	785	-0-	-145	-0-	785 2		N	-0-			-0-
01	806 N	796	-0-	-10	-0-	796 2		N	-0-			-0-
02	672 N	590	-0-	-82	-0-	590 2		N	-0-			-0-
03	775 N	635	-0-	-140	-0-	635 2		N	-0-			-0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.)		//CONT.//		32766 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782						
LANGFORD				WELL #: 1	RRCID -> 120120	COMPL. DATE 10/08/2002	TOTAL DEPTH 3998	PERF. 3716	- 3726	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RILEY				WELL #: 1	RRCID -> 125375	COMPL. DATE 10/05/1987	TOTAL DEPTH 4040	PERF. 3754	- 3764	
10	775 N	771	-0-	-4	-0-	771 2	N	-0-		157
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2	N	-0-		157
12	713 N	259	-0-	-454	-0-	259 2	N	-0-		157
01	775 N	480	-0-	-295	-0-	480 2	N	-0-		157
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2	N	-0-		157
*03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-		157
-----										
FRED (CISCO)				32806 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: THROCKMORTON			
RICHARDS, TOT OIL CO.				707430						
RICHARDS, DEBBIE				WELL #: 1	RRCID -> 104116	COMPL. DATE 02/16/1982	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1487	- 1492	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RICHARDS, DEBBIE				WELL #: 4	RRCID -> 110491	COMPL. DATE 03/10/1984	TOTAL DEPTH 1470	PERF. 1461	- 1464	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RICHARDS, DEBBIE				WELL #: 6	RRCID -> 116298	COMPL. DATE 04/30/1985	TOTAL DEPTH 1480	PERF. 1465	- 1480	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RICHARDS, DEBBIE				WELL #: 5	RRCID -> 144027	COMPL. DATE 03/28/1984	TOTAL DEPTH 1470	PERF. 1107	- 1108	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



FRENCH (4150)		32990 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675												
HINKSON LAURA E.		WELL #:	4	RRCID ->	068649	COMPL. DATE	07/20/1976	TOTAL DEPTH	4552 PERF. 4140 - 4160					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
-----														
HINKSON, LAURA E.		WELL #:	7D	RRCID ->	110176	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	4230 PERF. 4130 - 4135					
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-			-0-
-----														
G.L.P. (DUFFER)		33457 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
ANDERSON PRODUCTION KNIGHT		022922												
		WELL #:	1	RRCID ->	121122	COMPL. DATE	08/23/1984	TOTAL DEPTH	4108 PERF. 4024 - 4030					
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			72
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			72
12	558 N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-			72
01	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-			72
02	504 N	474	-0-	-30	-0-	474	2			N	-0-			72
*03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			72
-----														
GAILEY (CADDO)		33707 404		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	087230	COMPL. DATE	03/25/1980	TOTAL DEPTH	3800 PERF. 2326 - 2355					
10	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
-----														
GAILY (CONGL.)		33707 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
GAILEY, N.C. ET AL UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	221394	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	3410 PERF. 3014 - 3026					
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-			-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-			-0-
12	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
-----														
GAILEY, N.C. ET AL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	260692	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	3621 PERF. 3075 - 3085					
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-			-0-
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-			-0-
12	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-

-----															
GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS)															
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
GAILEY, N. C. ET AL UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 052618 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3029 - 3036															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-			95
11		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-			95
12		10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-			95
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			95
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			95
*03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			95
-----															
GAILEY, N. C.															
WELL #: 5 RRCID -> 128603 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3054 - 3060															
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			40
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			40
12		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			40
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			40
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-			40
*03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			40
-----															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.															
DELAND, O. H.															
WELL #: 20 RRCID -> 088829 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2998 - 3068															
10		558 N	522	-0-	-36	-0-	57	1	465	3	N	-0-			-0-
11		540 N	485	-0-	-55	-0-	53	1	432	3	N	-0-			-0-
12		558 N	366	-0-	-192	-0-	45	1	321	3	N	-0-			-0-
01		527 N	437	-0-	-90	-0-	51	1	386	3	N	-0-			-0-
02		448 N	270	-0-	-178	-0-	40	1	230	3	N	-0-			-0-
*03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	45	1	342	3	N	-0-			-0-
-----															
PEASE, H.															
WELL #: 1 RRCID -> 152316 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 2995															
10		905 N	905	-0-	-0-	-0-	85	1	820	3	N	-0-			-0-
11		834 N	834	-0-	-0-	-0-	78	1	756	3	N	-0-			-0-
12		961 N	848	-0-	-113	-0-	76	1	772	3	N	-0-			-0-
01		899 N	606	-0-	-293	-0-	65	1	541	3	N	-0-			-0-
02		784 N	186	-0-	-598	-0-	39	1	147	3	N	-0-			-0-
*03		982 N	982	-0-	-0-	-0-	78	1	904	3	N	-0-			-0-
-----															
GARNER, N.W. (4400)															
OXXN															
DOW															
WELL #: 2 RRCID -> 097371 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4390 - 4434															
10		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
11		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			-0-
12		899 N	596	-0-	-303	-0-	596	2			N	-0-			-0-
01		1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
02		896 N	887	-0-	-9	-0-	887	2			N	-0-			-0-
03		589 N	446	-0-	-143	-0-	446	2			N	-0-			-0-
-----															
O'QUIN															
WELL #: 1 RRCID -> 161041 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4524 - 4538															
10		620 N	417	-0-	-203	-0-	417	2			N	-0-			-0-
11		510 N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-			-0-
12		527 N	445	-0-	-82	-0-	445	2			N	-0-			-0-
01		403 N	163	-0-	-240	-0-	163	2			N	-0-			-0-
02		420 N	163	-0-	-257	-0-	163	2			N	-0-			-0-
03		434 N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-			-0-

GARNER, N.W. (4400)		//CONT.//		34011 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER						
RWA, LLC				687608											
PATTERSON				WELL #:	1C	RRCID ->	163048	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	4992	PERF. 4399 - 4403			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	30	-0-	-32	-0-		23	1	7	3	N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-		83	1	21	3	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GATLIN (CADD)				34232 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD						
FRONTIER OPERATING CORPORATION				287189											
TRUST "BS & F" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	159748	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 4074 - 4078			
10	DELQ PR	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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GAYLE				34288 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN						
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478											
DIBRELL ESTATE				WELL #:	4A	RRCID ->	104453	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3052 - 3060			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NEFF, A. R. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	144029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3170 - 3180			
10	248 N	214	-0-	-34	-0-		194	2	20	9	N	18			108
11	210 N	165	-0-	-45	-0-		146	2	19	9	N	17			125
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-		125	2	17	9	N	15			140
01	217 N	142	-0-	-75	-0-		120	2	22	9	N	20			160
02	168 N	136	-0-	-32	-0-		115	2	21	9	N	19	121	1	58
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-		147	2	20	9	N	18			76

NEFF, A. R. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	144030	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3192 - 3202			
10	155 N	132	-0-	-23	-0-		129	2	3	9	N	3			15
11	150 N	97	-0-	-53	-0-		94	2	3	9	N	3			18
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-		83	2	3	9	N	3			21
01	124 N	83	-0-	-41	-0-		80	2	3	9	N	3			24
02	84 N	80	-0-	-4	-0-		77	2	3	9	N	3	18	1	9
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-		98	2	3	9	N	3			12

NEFF, A. R. "B"				WELL #:	3	RRCID ->	144031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3186 - 3200			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GAYLE		//CONT.//		34288 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLEMAN				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478										
NEFF, A. R. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	144032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3168	-	3194
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		217 N	164	-0-	-53	-0-	161 2	3 9	N	3				16
11		180 N	125	-0-	-55	-0-	122 2	3 9	N	3				19
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	104 2	2 9	N	2				21
01		155 N	104	-0-	-51	-0-	100 2	4 9	N	4				25
02		112 N	99	-0-	-13	-0-	96 2	3 9	N	3	19	1		9
*03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	122 2	3 9	N	3				12

DIBRELL ESTATE		WELL #:		3A	RRCID ->	239793	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	3111	-	3121
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GEM, NORTHEAST (CADD)		WELL #:		34368 250	ASSOCIATED	49B				CNTY: SHACKELFORD				
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		WELL #:		191683										
WALKER ESTATE		WELL #:		1 U	RRCID ->	110812	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3960	-	3970
10		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-				26
11		414 R	414	-0-	-0-	-0-	414 3		Y	-0-				26
12		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350 2		Y	-0-				26
01		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350 2		Y	-0-				26
02		364 #	325	-0-	-39	-0-	325 2		Y	-0-				26
*03		325 R	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-				26

GEM, NORTHEAST (CADD LIME)		WELL #:		34368 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD				
KEATING ENERGY, INC.		WELL #:		453142										
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)		WELL #:		7	RRCID ->	179292	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	4585	PERF.	4010	-	4020
10		372 N	371	-0-	-1	-0-	368 3	3 9	Y	3				3
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	358 3	2 9	Y	2	5	1		-0-
12		372 N	348	-0-	-24	-0-	346 3	2 9	Y	2	2	1		-0-
01		372 N	360	-0-	-12	-0-	358 3	2 9	Y	2	2	1		-0-
02		336 N	299	-0-	-37	-0-	296 3	3 9	Y	3	3	1		-0-
03		341 N	306	-0-	-35	-0-	302 3	4 9	Y	4				4

GILLIAN (CADD)		WELL #:		34918 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		WELL #:		881442										
DOSS, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	181398	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	4398	PERF.	3680	-	3686
10	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
11	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
12	INC	G-10	11	-0-	11	11	11 3		Y	-0-				5
01	INC	G-10	39	-0-	39	50	39 3		Y	-0-	5	1		-0-
02		293 N	243	-0-	-50	-0-	243 3		Y	-0-				-0-
*03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-				-0-

GILLOCK HEIRS (STRAWN)		WELL #:		34929 990	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COMANCHE				
SWARTZ OIL COMPANY		WELL #:		833090										
LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	121535	COMPL. DATE	03/05/1986	TOTAL DEPTH	1657	PERF.	1544	-	1552
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GILLOCK HEIRS (STRAWN)		//CONT.// 34929 990		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
SWARTZ OIL COMPANY		//CONT.// 833090									
GILLOCK HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 121632		COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH 1711		PERF. 1442 - 1448	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	465 N	299	-0-	-166	-0-	299 2	N	-0-			-0-
11	360 N	282	-0-	-78	-0-	282 2	N	-0-			-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2	N	-0-			-0-
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 2	N	-0-			-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	233 2	N	-0-			-0-
*03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-			-0-
-----											
LEWIS HEIRS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 131081		COMPL. DATE 04/30/1989		TOTAL DEPTH 1870		PERF. 1542 - 1547	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GILMORE CREEK (BIG SALINE )		34952 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
STUART, J.N. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 195778		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3378 - 3394	
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 2	N	-0-			70
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2	N	-0-			70
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-			70
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2	N	-0-			70
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-			70
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-			70
-----											
STUART, J. N. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 198973		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 3706 - 3740	
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 2	N	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2	N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-			-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2	N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-			-0-
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-			-0-
-----											
SWENSON		WELL #: 2		RRCID -> 207090		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3288 - 3298	
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2	N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-			-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67 2	N	-0-			-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2	N	-0-			-0-
-----											
SWENSON		WELL #: 4		RRCID -> 207093		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 3687		PERF. 3260 - 3266	
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			85
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2	N	-0-			85
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2	N	-0-			85
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			85
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68 2	N	-0-			85
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2	N	-0-			85

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DYKES, WM. C. "A"				WELL #: 5	RRCID -> 151398	COMPL. DATE 09/20/1994	TOTAL DEPTH 3346	PERF. 3217	- 3235							
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	67 1	467 3	N		N	-0-					-0-
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	58 1	370 3	N		N	-0-					-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	56 1	343 3	N		N	-0-					-0-
01	527 N	383	-0-	-144	-0-	54 1	329 3	N		N	-0-					-0-
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	52 1	317 3	N		N	-0-					-0-
*03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	60 1	463 3	N		N	-0-					-0-
COURT, THOMAS				WELL #: 19X	RRCID -> 192350	COMPL. DATE 10/02/2002	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3297	- 3327							
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	61 1	401 3	N		N	-0-					-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	53 1	314 3	N		N	-0-					-0-
12	434 N	307	-0-	-127	-0-	49 1	258 3	N		N	-0-					-0-
01	465 N	359	-0-	-106	-0-	52 1	307 3	N		N	-0-					-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	52 1	320 3	N		N	-0-					-0-
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	53 1	374 3	N		N	-0-					-0-
DYKES, WM. C. "A"				WELL #: 11	RRCID -> 224469	COMPL. DATE 12/22/2006	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 3172	- 3192							
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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							
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITTINGTON				WELL #: 5	RRCID -> 129996	COMPL. DATE 02/27/1989	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3031	- 3034							
10	310 N	110	-0-	-200	-0-	110 3				N	-0-					-0-
11	180 N	62	-0-	-118	-0-	62 3				N	-0-					-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3				N	-0-					-0-
01	124 N	74	-0-	-50	-0-	74 3				N	-0-					-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31 3				N	-0-					-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3				N	-0-					-0-

GLEN COVE (JENNINGS) ARABIE, INC. VINCENT, FRED		35273 540 028678		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN				
WELL #:		1 T		RRCID -> 017722		COMPL. DATE 02/21/1959		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3231 - 3256				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		930 N	391	-0-	-539	-0-	391	3	N	-0-		-0-
11		930 N	216	-0-	-714	-0-	216	3	N	-0-		-0-
12		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3	N	-0-		-0-
01		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3	N	-0-		-0-
02		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3	N	-0-		-0-
03		1922 N	810	-0-	-1112	-0-	810	3	N	-0-		-0-
-----												
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC EVANS, LOYD		078050		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN				
WELL #:		1		RRCID -> 143287		COMPL. DATE 07/23/1961		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2953 - 2959				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		155 N	147	-0-	-8	-0-	145	3	2 9	N	2	25
11		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3		N	-0-	25
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	187	3	3 9	N	3	28
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	203	3	7 9	N	6	34
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	162	3	6 9	N	5	39
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	39
-----												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION PAUL		800750		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN				
WELL #:		1		RRCID -> 191839		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3557 - 3567				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
THOMAS, JIM HARRIS, J. W. -A-		853770		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN				
WELL #:		1A		RRCID -> 017718		COMPL. DATE 04/06/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3360				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GLEN COVE (SERRATT) MINUTEMAN ENERGY, LLC BERTRAND, O.C.		35273 720 570185		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN				
WELL #:		2		RRCID -> 099135		COMPL. DATE 07/28/1975		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2081 - 2089				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-	-0-
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-	-0-
12		124 N	17	-0-	-107	-0-	17	2		N	-0-	-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-	-0-
02		56 N	18	-0-	-38	-0-	18	2		N	-0-	-0-
*03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-	-0-
-----												
GLEN COVE, E. (CAPPS) ARABIE, INC. WHITTINGTON "B"		35274 150 028678		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN				
WELL #:		3		RRCID -> 100999		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3000 - 3010				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		DLQ G-10	86	-0-	86	-0-	86	3		Y	-0-	17
11		DLQ G-10	82	-0-	82	-0-	82	3		Y	-0-	17
12		235 N	67	-0-	-168	-0-	67	3		Y	-0-	17
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-	17
02		84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3		Y	-0-	17
*03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-	17

GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS)												
ARABIE, INC.												
WHITTINGTON "A"												
35274 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN												
028678												
WELL #: 2 RRCID -> 097003 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3132 - 3140												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
10		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3		N	-0-		-0-
11		960 N	800	-0-	-160	-0-	800 3		N	-0-		-0-
12		1023 N	100	-0-	-923	-0-	100 3		N	-0-		-0-
01		992 N	400	-0-	-592	-0-	400 3		N	-0-		-0-
02		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3		N	-0-		-0-
*03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3		N	-0-		-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)												
ARABIE, INC.												
MAY, D. L.												
35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN												
028678												
WELL #: 1 RRCID -> 087229 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2877 - 2986												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
10		2750 R	2750	-0-	-0-	-0-	2750 3		N	-0-		81
11		2492 R	2492	-0-	-0-	-0-	2492 3		N	-0-		81
12		2573 R	2573	-0-	-0-	-0-	2573 3		N	-0-		81
01		2642 R	2642	-0-	-0-	-0-	2642 3		N	-0-		81
02		2366 R	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3		N	-0-		81
*03		2536 R	2536	-0-	-0-	-0-	2536 3		N	-0-		81

WHITTINGTON "B"												
WELL #: 2 RRCID -> 101000 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2838 - 2848												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6

STEVENS												
WELL #: 3 RRCID -> 128744 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2880 - 2888												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEVENS												
WELL #: 2 RRCID -> 177433 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2876 - 2988												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
10		1488 #	1353	-0-	-135	-0-	1353 3		N	-0-		-0-
11		1440 #	1276	-0-	-164	-0-	1276 3		N	-0-		-0-
12		1395 #	1322	-0-	-73	-0-	1322 3		N	-0-		-0-
01		1364 #	1186	-0-	-178	-0-	1186 3		N	-0-		-0-
02		1232 #	567	-0-	-665	-0-	567 3		N	-0-		-0-
*03		1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3		N	-0-		-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC												
HINDS, CARROLL												
078050												
WELL #: 2 RRCID -> 218951 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2937 - 2944												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
10		527 #	169	-0-	-358	-0-	169 3		N	-0-		27
11		510 #	150	-0-	-360	-0-	150 3		N	-0-		27
12		186 #	138	-0-	-48	-0-	138 3		N	-0-		27
01		186 #	106	-0-	-80	-0-	106 3		N	-0-		27
02		168 #	116	-0-	-52	-0-	116 3		N	-0-		27
03		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		27



-----															
GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN								
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.				170164											
HINDS, CARROLL				WELL #:	2	RRCID ->	157407	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2916	-	3026
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FISCUS DRILLING CO., INC.				269175			CNTY: COLEMAN								
ALLEN				WELL #:	2	RRCID ->	106792	COMPL. DATE	08/02/1983	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2841	-	2845
10	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			92
11	390	#	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-			92
12	403	#	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-			92
01	403	#	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-			92
*02	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			92
03	403	#	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-			92
-----															
J.W.S.				427277			CNTY: COLEMAN								
MAY, H. M.				WELL #:	1	RRCID ->	084601	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3322	PERF.	2864	-	2910
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
-----															
K & W VANPELT COMPANY				448748			CNTY: COLEMAN								
BERTRAND, O. C.				WELL #:	1	RRCID ->	094998	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3165	-	3169
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
-----															
MINUTEMAN ENERGY, LLC				570185			CNTY: COLEMAN								
BERTRAND, O. C. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	120867	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	3318	PERF.	3218	-	3224
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	6			6
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			6
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			6
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
-----															
GLENDA SUE, S. (CONGL)				35365 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
BUSSEY				WELL #:	1	RRCID ->	187448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	3642	-	4202
10	1308	N	1308	-0-	-0-	B	-0-	1308	2		N	-0-			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	B	-0-				N	-0-			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13

GLENDA SUE, S. (CONGL)		//CONT.//		35365 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
LEXGAS, INC.				500222						
LEWELLING "A"				WELL #: 1	RRCID -> 099039	COMPL. DATE 02/10/1982	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3952	- 4009	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 2	N	-0-	-0-	
11	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 2	N	-0-	-0-	
12	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217 2	N	-0-	-0-	
01	899 N	787	-0-	-112 B	-0-	787 2	N	-0-	-0-	
02	980 N	426	-0-	-554 B	-0-	426 2	N	-0-	-0-	
03	1085 N	888	-0-	-197 B	-0-	888 2	N	-0-	-0-	
-----										
FLOYD, J. W.				WELL #: 2	RRCID -> 109740	COMPL. DATE 03/20/1984	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 4506	- 4548	
10	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335 2	N	-0-	-0-	
11	1110 N	766	-0-	-344 B	-0-	766 2	N	-0-	-0-	
12	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 2	N	-0-	-0-	
01	1333 N	960	-0-	-373 B	-0-	960 2	N	-0-	-0-	
02	728 N	469	-0-	-259 B	-0-	469 2	N	-0-	-0-	
03	1240 N	924	-0-	-316 B	-0-	924 2	N	-0-	-0-	
-----										
GLOBE (DUFFER)				35425 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF				493707						
TOLAND				WELL #: 1	RRCID -> 134876	COMPL. DATE 09/27/1983	TOTAL DEPTH 4309	PERF. 3850	- 3865	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-	38	
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-	38	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-	38	
*01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	N	-0-	38	
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-	38	
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-	38	
-----										
TOLAND				WELL #: 2	RRCID -> 134890	COMPL. DATE 12/10/1983	TOTAL DEPTH 4022	PERF. 3909	- 3915	
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-	123	
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-	123	
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-	123	
01	558 N	452	-0-	-106	-0-	452 2	N	-0-	123	
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-	123	
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-	123	
-----										
GONDAY (CONGL.)				35723 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
H.A.N. OPERATING INCORPORATED				339763						
GARRETT				WELL #: 1	RRCID -> 118428	COMPL. DATE 08/04/1985	TOTAL DEPTH 4023	PERF. 3673	- 3678	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	114	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	114	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	114	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	114	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	114	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	114	
-----										
GORDON RICE (BIG SALINE)				35905 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
VEALE, RUSSELL				WELL #: 1	RRCID -> 112315	COMPL. DATE 04/20/1972	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3373	- 3385	
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-	18	
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	133 3	N	-0-	18	
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3	N	-0-	18	
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-	18	
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	18	
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3	N	-0-	18	

GORMAN (RANGER)		36035 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
LIPSON, ROY E.		502753											
BATEMAN		WELL #:		1		RRCID -> 129228		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3152		PERF. 2941 - 2945	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WATSON OIL & GAS, INC.		901174		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
WARREN, WESLEY		WELL #:		1		RRCID -> 133520		COMPL. DATE 03/05/1978		TOTAL DEPTH 3112		PERF. 2875 - 2878	
10	1 R		1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-	-0-
11	1 R		1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-	-0-
12	1 R		1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-	-0-
01	1 R		1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-	-0-
02	1 R		1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-	-0-
03	1 R		1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-	-0-

GORMAN, N. (CONGL.)		36035 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
RED GAP OIL & GAS LLC		697026											
JORDAN		WELL #:		1		RRCID -> 120333		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 3147		PERF. 3051 - 3055	
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER)		36036 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
DMV PIPELINE LLC		221580											
GILDER UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 123445		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2820 - 2830	
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE					
BURNS, J.C.		WELL #:		4		RRCID -> 122426		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2847		PERF. 2576 - 2624	
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
02	14B DENY			-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
03	14B2 EXT	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 10/15/2003		TOTAL DEPTH 3453		PERF. 3043 - 3099	
10	389 N		389	-0-	-0-	-0-	389 2				N	-0-	20
11	390 N		353	-0-	-37	-0-	353 2				N	-0-	20
12	403 N		388	-0-	-15	-0-	388 2				N	-0-	20
01	403 N		386	-0-	-17	-0-	386 2				N	-0-	20
02	355 N		355	-0-	-0-	-0-	355 2				N	-0-	20
03	403 N		401	-0-	-2	-0-	401 2				N	-0-	20

-----													
GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36037 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EASTLAND		
KOKOMO ENERGY, INC.				474070									
REYNOLDS				WELL #:	2	RRCID ->	196500	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	3561	PERF. 3046 - 3053	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			N	-0-		83
11		150 N	132	-0-	-18	-0-	132 2			N	-0-		83
12		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2			N	-0-		83
01		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2			N	-0-		83
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2			N	-0-		83
*03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			N	-0-		83
-----													
SWAN				WELL #:	1	RRCID ->	196501	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	3624	PERF. 3063 - 3073	
10		217 N	207	-0-	-10	-0-	201 2	6 9		N	5		166
11		210 N	188	-0-	-22	-0-	182 2	6 9		N	5		171
12		217 N	199	-0-	-18	-0-	192 2	7 9		N	6		177
01		217 N	212	-0-	-5	-0-	205 2	7 9		N	6		183
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	190 2	4 9		N	4		187
*03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	215 2	3 9		N	3	166 1	24
-----													
BROWN				WELL #:	1	RRCID ->	199577	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3194 - 3210	
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-		69
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-		69
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-		69
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	20 2	2 9		N	2		71
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	24 2	1 9		N	1		72
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	27 2	1 9		N	1		73
-----													
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	
10		984 N	984	-0-	-0-	-0-	850 2	134 9		N	122	174 1	136
11		845 N	845	-0-	-0-	-0-	739 2	106 9		N	96		232
12		886 N	886	-0-	-0-	-0-	774 2	112 9		N	102	179 1	155
01		913 N	913	-0-	-0-	-0-	794 2	119 9		N	108	178 1	85
*02		795 N	795	-0-	-0-	-0-	692 2	103 9		N	94		179
03		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT		179
-----													
GRAFORD (ATOKA CONGL.)				36258 090	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
ASH, W.M.				WELL #:	1	RRCID ->	177282	COMPL. DATE	01/30/2000	TOTAL DEPTH	4453	PERF. 3810 - 3837	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
ECHO PRODUCTION, INC.				240125									
GREEN, W. T.				WELL #:	5	RRCID ->	179741	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	4548	PERF. 4432 - 4442	
10		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2			N	-0-		-0-
11		2010 N	1490	-0-	-520	-0-	1490 2			N	-0-		-0-
12		1829 N	1785	-0-	-44	-0-	1785 2			N	-0-		-0-
01		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2			N	-0-		-0-
*02		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2			N	-0-		-0-
03		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
GRAFORD (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		36258 090	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC				259788											
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	194337	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4405	-	4413	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
-----															
TRACER OPERATING, INC.				863965											
JADE		WELL #:		1	RRCID ->	211870	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	4208	-	4212	
10	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	3925	2	260	9	N	236	324	1		68
11	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4428	2	155	9	N	141	105	1		104
12	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	5910	2	293	9	N	266	341	1		29
01	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3286	2	245	9	N	223	189	1		63
02	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4083	2	152	9	N	138	128	1		73
*03	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3024	2	248	9	N	225	298	1		-0-
-----															
GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)				36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK							
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683											
HALSELL ALLAR SURFACE		WELL #:		1	RRCID ->	194406	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4564	PERF.	3520	-	3530	
10	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-				-0-
11	540 N	414	-0-	-126	-0-	414	2			N	-0-				-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-				-0-
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-				-0-
*02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-				-0-
*03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-				-0-
-----															
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990											
BARNETT, R. S.		WELL #:		1	RRCID ->	074212	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	4808	PERF.	N/A			
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-				18
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-				18
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-				18
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-				18
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-				18
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-				18
-----															
EL RAN, INC.				250555											
GAULDIN		WELL #:		2	RRCID ->	062431	COMPL. DATE	04/25/1975	TOTAL DEPTH	4254	PERF.	N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
-----															
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC				259788											
COOK, J. T.		WELL #:		1	RRCID ->	020983	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	4721	PERF.	4466	-	4470	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----															
GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK															
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788															
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031639 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4343 - 4349															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
-----															
CLAYTON, C. P. WELL #: 5 RRCID -> 031703 COMPL. DATE 01/25/1963 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4357 - 4375															
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-			11
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1	-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741															
MCCALL H. E. WELL #: 1 RRCID -> 069719 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A															
10		279 N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-			35
11		300 N	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-			35
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			35
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			35
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			35
*03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			35
-----															
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880															
KING, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 071058 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MEEKER AND COMPANY, INC. 558961															
MCKEE, W. H., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032328 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A															
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
-----															
PROCO OPERATING CO., INC. 679595															
KEECHI CREEK FARM WELL #: 1 RRCID -> 064099 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A															
10		424 N	424	-0-	-0-	-0-	79	1	345	2	N	-0-			-0-
11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	101	1	311	2	N	-0-			-0-
12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	191	1	261	2	N	-0-			-0-
*01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	124	1	358	2	N	-0-			-0-
*02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-				-0-
11		1080 N	188	-0-	-892	-0-	188	3		N	-0-				-0-
12		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3		N	-0-				-0-
01		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3		N	-0-				-0-
*02		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964		RRCID ->		031504	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4461	-	4624
CLAYTON, C. P. ET AL -A-				WELL #:	1											
10		868 N	864	-0-	-4	-0-	864	3		N	-0-					20
11		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-					20
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-					20
01		868 N	836	-0-	-32	-0-	836	3		N	-0-					20
02		840 N	522	-0-	-318	-0-	522	3		N	-0-					20
03		744 N	699	-0-	-45	-0-	699	3		N	-0-					20

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575		RRCID ->		080650	COMPL. DATE	03/31/1981	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4429	-	4435
CLAYTON, C. P.				WELL #:	11											
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9

GRAFORD (CADD CONGL.)				36258 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC				259788												
CLAYTON, C. P.				WELL #:	2	RRCID ->	174673	COMPL. DATE	09/13/1999	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	4180	-	4191	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56	1			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GRAFORD (CONGL. 4150)				36258 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO								
MILLER OPERATING COMPANY LLC				568561												
ROGERS				WELL #:	7	RRCID ->	269472	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	4384	PERF.	4148	-	4169	
10		1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-					-0-
11		1560 #	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-					-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
01		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
02		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PEBA OIL & GAS, INC.				648640		RRCID ->		217093	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4070	-	4080
EUBANKS, T. H.				WELL #:	5											
10		1488 #	875	-0-	-613	-0-	875	2		N	-0-					74
11		1320 #	394	-0-	-926	-0-	394	2		N	-0-					74
12		1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-					74
01		1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-					74
02		868 #	11	-0-	-857	-0-	11	2		N	-0-					74
03		868 #	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-					74

-----

GRAFORD (CONGL. 4150) //CONT.// 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 STAMPER OPERATING CO., INC. 812133  
 TRI-STATE LEASING CORP. WELL #: 2A RRCID -> 177701 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4260 - 4264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 #	224	-0-	-148	-0-	224	2			N	-0-			27
11	270 #	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-			27
12	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			27
01	341 #	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-			27
02	308 #	301	-0-	-7	-0-	301	2			N	-0-			27
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			27

-----

WES-MOR DRILLING, INC. 908800  
 ASH "B" WELL #: 1 RRCID -> 201385 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4154 - 4166

10	465 #	382	-0-	-83	-0-	60	1	322	2	N	-0-			-0-
11	450 #	369	-0-	-81	-0-	46	1	323	2	N	-0-			-0-
12	465 #	372	-0-	-93	-0-	56	1	316	2	N	-0-			-0-
01	403 #	394	-0-	-9	-0-	61	1	333	2	N	-0-			-0-
02	436 R	436	-0-	-0-	-0-	76	1	360	2	N	-0-			-0-
*03	396 R	396	-0-	-0-	-0-	59	1	337	2	N	-0-			-0-

-----

KEATLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202089 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 4220

10	899 #	845	-0-	-54	-0-	134	1	711	2	N	-0-			79
11	810 #	676	-0-	-134	-0-	85	1	591	2	N	-0-			79
12	806 #	735	-0-	-71	-0-	110	1	625	2	N	-0-			79
01	837 #	820	-0-	-17	-0-	125	1	695	2	N	-0-			79
02	756 #	736	-0-	-20	-0-	128	1	608	2	N	-0-			79
03	837 #	784	-0-	-53	-0-	116	1	668	2	N	-0-			79

-----

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001  
 HART WELL #: 2 RRCID -> 219660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4776 PERF. 4332 - 4360

10	2421 R	2421	-0-	-0-	-0-	2420	2	1	9	N	1			128
11	2209 R	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-			128
12	1860 #	561	-0-	-1299	-0-	561	2			N	-0-			128
01	1860 #	1463	-0-	-397	-0-	1439	2	24	9	N	22			150
02	2089 R	2089	-0-	-0-	-0-	2039	2	50	9	N	45			195
*03	2850 R	2850	-0-	-0-	-0-	2841	2	9	9	N	8			203

-----

GRAFORD, EAST (BIG SALINE) 36259 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 LEXGAS, INC. 500222  
 HART RANCH WELL #: 8771 RRCID -> 109697 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-

-----

GRAFORD, E. (STRAWN) 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

10	930 N	588	-0-	-342	-0-	588	2			N	-0-			-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
12	620 N	453	-0-	-167	-0-	453	2			N	-0-			-0-
01	589 N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-			-0-
02	532 N	506	-0-	-26	-0-	506	2			N	-0-			-0-
*03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-



-----												
GRAFORD, E. (STRAWN 2880)		36259 510		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
LARIAT LAND & EXPLORATION, INC.		486649										
MCCLURE		WELL #: 2B		RRCID -> 258347		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4739		PERF. 2882 - 2940		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
10	744 N	728	-0-	-16 B	-0-	728	3	N	-0-			-0-
11	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3	N	-0-			-0-
12	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3	N	-0-			-0-
01	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3	N	-0-			-0-
02	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3	N	-0-			-0-
-----												
LEXGAS, INC.		500222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
HART RANCH		WELL #: 8772		RRCID -> 097367		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 2880 - 3060		
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2	N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2	N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2	N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2	N	-0-			-0-
-----												
GRAFORD, N. (STRAWN)		36260 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690										
HALSELL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 147567		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 3336 - 3346		
10	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	3	N	-0-			22
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3	N	-0-			22
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3	N	-0-			22
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-			22
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			22
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			22
-----												
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC		259788		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MCAVOY, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 172055		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 4630		PERF. 4550 - 4459		
10	2976 X	1834	-0-	-1142	-0-	72	1	N	-0-			92
11	2880 X	1059	-0-	-1821	-0-	48	1	N	-0-			92
12	2480 X	964	-0-	-1516	-0-	36	1	N	-0-			92
01	2139 X	2015	-0-	-124	-0-	63	1	N	-0-			92
02	1932 X	1454	-0-	-478	-0-	81	1	N	-0-			92
*03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-			92
-----												
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 174865		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4560 - 4572		
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			35
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2	N	-0-			35
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2	N	-0-			35
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2	N	-0-			35
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			35
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2	N	-0-			35
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
HALSELL, J. R. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 140100		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3263 - 3311		
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
GRAFORD, N. (STRAWN)		//CONT.//		36260	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
HALSELL, J. R. "B"		WELL #:		1		RRCID ->	169831	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 3232 - 3283
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-		40
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-		40
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-		40
01	651 N	324	-0-	-327	-0-	324	3		N	-0-		40
02	616 N	440	-0-	-176	-0-	440	3		N	-0-		40
*03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-		40
-----												
GRAFORD, NW. (STRAWN)		//CONT.//		36261	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
HALSELL, MARY J.		WELL #:		1 U		RRCID ->	049500	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-		-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-		-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-		-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
-----												
GRAFORD, SW (CONGLOMERATE, LOWER)		//CONT.//		36262	300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523								
JOHNSON JOE D.		WELL #:		2		RRCID ->	063700	COMPL. DATE	09/29/1975	TOTAL DEPTH	4440	PERF. N/A
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		Y	-0-		-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		Y	-0-		-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		Y	-0-		-0-
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	310	-0-	310	310	310	3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	310				Y	NO RPT		-0-
-----												
GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263	500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
CHOLLA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		150683								
SKY SINGLETON		WELL #:		1		RRCID ->	241930	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	4292	PERF. 4190 - 210
10	496 N	437	-0-	-59	-0-	437	2		N	-0-		20
11	480 N	428	-0-	-52	-0-	428	2		N	-0-		20
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2		N	-0-		20
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2		N	-0-		20
02	392 N	359	-0-	-33	-0-	359	2		N	-0-		20
03	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2		N	-0-		20
-----												
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142								
SIKES, H. L.		WELL #:		1		RRCID ->	056673	COMPL. DATE	07/14/1973	TOTAL DEPTH	4502	PERF. N/A
10	620 N	421	-0-	-199	-0-	421	3		N	-0-		-0-
11	570 N	548	-0-	-22	-0-	548	3		N	-0-		-0-
12	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	3		N	-0-		-0-
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-		-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-		-0-
*03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-		-0-
-----												
HALSELL, J. R.		WELL #:		2		RRCID ->	056716	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	4508	PERF. 3483 - 3498
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2013 - PLUGGED 10-29-2013												

-----  
 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-				-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				-0-
12		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-				-0-
01		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-				-0-
02		84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-				-0-
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-				-0-

-----  
 HALSELL, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 060028 COMPL. DATE 11/02/1974 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4116 - 4129

10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-				-0-
11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-				-0-
12		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-				-0-
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-				-0-
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-				-0-
*03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-				-0-

-----  
 SIKES, H. L. ET AL "A" WELL #: 1A RRCID -> 093004 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4390 - 4401

10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-				-0-
11		300 N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-				-0-
12		372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-				-0-
01		372 N	230	-0-	-142	-0-	230	3			N	-0-				-0-
02		252 N	172	-0-	-80	-0-	172	3			N	-0-				-0-
03		372 N	197	-0-	-175	-0-	197	3			N	-0-				-0-

-----  
 HALSELL, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 095581 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4203 - 4211

10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-				-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-				-0-
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-				-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-				-0-
*03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-				-0-

-----  
 HALSELL, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 262784 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4162 - 4170

10		1550 N	1352	-0-	-198	-0-	1352	3			N	-0-				-0-
11		1380 N	978	-0-	-402	-0-	978	3			N	-0-				-0-
12		1457 N	1001	-0-	-456	-0-	1001	3			N	-0-				-0-
01		1364 N	1136	-0-	-228	-0-	1136	2			N	-0-				-0-
02		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-				-0-
*03		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-				-0-

-----  
 PEBA OIL & GAS, INC. 648640  
 DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 212455 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4336

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

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.) 36265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PITCOCK, INC. 665870  
 JOHNSON, JOE D. WELL #: 2 RRCID -> 057443 COMPL. DATE 09/05/1973 TOTAL DEPTH 4485 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	284	-0-	-57	-0-	70 1	214 2	N	-0-	30				
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	70 1	204 2	N	-0-	30				
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	70 1	190 2	N	-0-	30				
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	70 1	206 2	N	-0-	30				
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	70 1	184 2	N	-0-	30				
*03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	70 1	268 2	N	-0-	30				

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 HALSELL, J. R. WELL #: 14 RRCID -> 041480 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 4566 PERF. 4321 - 4328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2170 X	981	-0-	-1189	-0-	981 3		N	-0-	-0-				
11	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-	-0-				
12	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-	-0-				
01	992 X	878	-0-	-114	-0-	878 3		N	-0-	-0-				
02	840 N	673	-0-	-167	-0-	673 3		N	-0-	-0-				
*03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-	-0-				

HUMPHRIES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 041784 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 4525 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-	-0-				
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-				
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-	-0-				
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-	-0-				
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-	-0-				
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-	-0-				

GAULDIN, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 043346 COMPL. DATE 11/02/1967 TOTAL DEPTH 4438 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-	22				
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-	22				
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	269 3	31 9	N	-0-	50				
01	310 N	140	-0-	-170	-0-	129 3	11 9	N	-0-	60				
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	306 3	3 9	N	-0-	63				
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	307 3	9 9	N	-0-	71				

HALSELL, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 049499 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-	46				
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-	46				
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-	46				
01	527 N	388	-0-	-139	-0-	388 3		N	-0-	46				
02	588 N	432	-0-	-156	-0-	432 3		N	-0-	46				
03	713 N	500	-0-	-213	-0-	500 3		N	-0-	46				

GAULDIN R H WELL #: 5 RRCID -> 063317 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4212 - 4232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N	-0-	20				
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-	20				
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-	20				
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-	20				
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-	20				
03	465 N	302	-0-	-163	-0-	302 3		N	-0-	20				

GRAHM (BIG SALINE)		36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452		WELL #: 3		RRCID -> 116656		COMPL. DATE 02/15/1985		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3209 - 3215	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	713 N	668	-0-	-45	-0-	668 2	N	-0-			-0-		
11	660 N	582	-0-	-78	-0-	582 2	N	-0-			-0-		
12	682 N	530	-0-	-152	-0-	530 2	N	-0-			-0-		
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2	N	-0-			-0-		
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2	N	-0-			-0-		
03	527 N	428	-0-	-99	-0-	428 2	N	-0-			-0-		
-----													
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159689		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 3430		PERF. N/A			
10	1519 N	1376	-0-	-143	-0-	1376 2	N	-0-			-0-		
11	1350 N	1190	-0-	-160	-0-	1190 2	N	-0-			-0-		
12	1364 N	1139	-0-	-225	-0-	1139 2	N	-0-			-0-		
01	1364 N	1183	-0-	-181	-0-	1183 2	N	-0-			-0-		
02	1120 N	958	-0-	-162	-0-	958 2	N	-0-			-0-		
03	1147 N	1025	-0-	-122	-0-	1025 2	N	-0-			-0-		
-----													
STUART, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 165999		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 3433		PERF. 3257 - 3265			
10	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	1165 2	N	-0-			-0-		
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2	N	-0-			-0-		
12	1240 N	1146	-0-	-94	-0-	1146 2	N	-0-			-0-		
01	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	1157 2	N	-0-			-0-		
02	1120 N	1022	-0-	-98	-0-	1022 2	N	-0-			-0-		
*03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2	N	-0-			-0-		
-----													
MOBIL OIL CORPORATION		WELL #: 1		RRCID -> 185500		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3156 - 3166			
10	403 N	362	-0-	-41	-0-	362 2	N	-0-			-0-		
11	390 N	325	-0-	-65	-0-	325 2	N	-0-			-0-		
12	372 N	246	-0-	-126	-0-	246 2	N	-0-			-0-		
01	372 N	299	-0-	-73	-0-	299 2	N	-0-			-0-		
02	308 N	243	-0-	-65	-0-	243 2	N	-0-			-0-		
*03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-			-0-		
-----													
MARTIN, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 3359 - 3373			
10	1271 N	286	-0-	-985	-0-	286 2	N	-0-			-0-		
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2	N	-0-			-0-		
12	1240 N	243	-0-	-997	-0-	243 2	N	-0-			-0-		
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2	N	-0-			-0-		
02	1036 N	903	-0-	-133	-0-	903 2	N	-0-			-0-		
*03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-			-0-		
-----													
MARTIN, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 2974 - 2976			
10	2170 N	2118	-0-	-52	-0-	2118 2	N	-0-			-0-		
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2	N	-0-			-0-		
12	2139 N	1987	-0-	-152	-0-	1987 2	N	-0-			-0-		
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2	N	-0-			-0-		
02	1876 N	1818	-0-	-58	-0-	1818 2	N	-0-			-0-		
*03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2	N	-0-			-0-		
-----													
MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3181 - 3191			
10	682 N	663	-0-	-19	-0-	663 2	N	-0-			-0-		
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-			-0-		
12	651 N	542	-0-	-109	-0-	542 2	N	-0-			-0-		
01	651 N	648	-0-	-3	-0-	648 2	N	-0-			-0-		
02	588 N	551	-0-	-37	-0-	551 2	N	-0-			-0-		
*03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-			-0-		

GRAHAM (BIG SALINE)		//CONT.// 36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452										
SMITH, M		WELL #: 3		RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3339 - 3350				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	837 N	605	-0-	-232	-0-		605 2		N	-0-		-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-		550 2		N	-0-		-0-
12	682 N	505	-0-	-177	-0-		505 2		N	-0-		-0-
01	620 N	487	-0-	-133	-0-		487 2		N	-0-		-0-
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-		634 2		N	-0-		-0-
*03	703 N	703	-0-	-0-	-0-		703 2		N	-0-		-0-
-----												
SMITH, M.		WELL #: 2		RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3378 - 3388				
10	744 N	742	-0-	-2	-0-		742 2		N	-0-		-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-		687 2		N	-0-		-0-
12	744 N	647	-0-	-97	-0-		647 2		N	-0-		-0-
01	744 N	697	-0-	-47	-0-		697 2		N	-0-		-0-
02	644 N	605	-0-	-39	-0-		605 2		N	-0-		-0-
*03	663 N	663	-0-	-0-	-0-		663 2		N	-0-		-0-
-----												
GRAHAM, R. L.		WELL #: 5		RRCID -> 251675		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3170 - 3298				
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-		831 1		N	-0-		-0-
11	900 N	742	-0-	-158	-0-		742 2		N	-0-		-0-
12	837 N	621	-0-	-216	-0-		621 2		N	-0-		-0-
01	837 N	650	-0-	-187	-0-		650 2		N	-0-		-0-
02	700 N	513	-0-	-187	-0-		513 2		N	-0-		-0-
03	620 N	554	-0-	-66	-0-		554 2		N	-0-		-0-
-----												
GRANBURY, N.E. (ATOKA)		36333 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
AC EXPLORATION, LLC		003645										
OVERTON, J.D. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 202790		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4889 - 4960				
10	1116 N	1041	-0-	-75	-0-		1041 2		N	-0-		-0-
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-		1636 2		N	-0-		-0-
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		1257 2		N	-0-		-0-
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		1411 2		N	-0-		-0-
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-		1703 2		N	-0-		-0-
*03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-		1461 2		N	-0-		-0-
-----												
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF		527872		RRCID -> 169388		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 5573 PERF. 4017 - 4092				
BLAYLOCK		WELL #: 1										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ODEGARD ENERGY, INC.		618230		RRCID -> 167617		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 5789 PERF. 4470 - 4488				
DAY GAS UNIT		WELL #: 1										
10	620 N	472	-0-	-148	-0-		472 2		N	-0-		-0-
11	510 N	496	-0-	-14	-0-		496 2		N	-0-		-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-		599 2		N	-0-		-0-
01	465 N	445	-0-	-20	-0-		445 2		N	-0-		-0-
02	476 N	454	-0-	-22	-0-		454 2		N	-0-		-0-
*03	621 N	621	-0-	-0-	-0-		621 2		N	-0-		-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOOD				
QUICKSILVER RESOURCES INC.				684830									
LANGDON				WELL #:	2	RRCID ->	211352	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	5747	PERF.	3777 - 5484
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
10	1900 N	848	-0-	-1052	589		848 3		Y	-0-			-0-
11	1349 N	760	-0-	-589	-0-		760 3		Y	-0-			-0-
12	806 N	739	-0-	-67	-0-		739 3		Y	-0-			-0-
01	837 N	816	-0-	-21	-0-		816 3		Y	-0-			-0-
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-		772 3		Y	-0-			-0-
03	744 N	723	-0-	-21	-0-		723 3		Y	-0-			-0-
-----													
JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	212409	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	5793 - 5813
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LUCY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	228695	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	4026 - 5745
10	973 N	314	-0-	-659	-0-		303 3	11 9	Y	10	52 1		13
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283 3		Y	-0-			13
12	341 N	287	-0-	-54	-0-		281 3	6 9	Y	5			18
01	310 N	266	-0-	-44	-0-		258 3	8 9	Y	7			25
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-		298 3		Y	-0-			25
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-		309 3	30 9	Y	27			52
-----													
MARSHALL, SAM A				WELL #:	2	RRCID ->	228926	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	4911 - 5368
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-		285 3		N	-0-			33
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212 3		N	-0-			33
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203 3		N	-0-			33
01	279 N	205	-0-	-74	-0-		205 3		N	-0-			33
02	196 N	193	-0-	-3	-0-		193 3		N	-0-			33
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250 3		N	-0-			33
-----													
HAYWIRE				WELL #:	2	RRCID ->	229706	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	4874	PERF.	4120 - 2739
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
MARSHALL, SAM				WELL #:	2	RRCID ->	233611	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	5936	PERF.	4148 - 5300
10	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-		2526 3		N	-0-			100
11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-		2267 3		N	-0-			100
12	2542 N	2391	-0-	-151	-0-		2391 3		N	-0-			100
01	2511 N	2455	-0-	-56	-0-		2455 3		N	-0-			100
02	2128 N	2053	-0-	-75	-0-		2053 3		N	-0-			100
03	2387 N	2173	-0-	-214	-0-		2173 3		N	-0-			100
-----													
SMELLEY				WELL #:	2	RRCID ->	235679	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	3811 - 5600
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	56 1		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830										
SPEED RACER		WELL #:		2D	RRCID -> 239823	COMPL. DATE 05/03/2006	TOTAL DEPTH 6148	PERF. 3021	- 5750					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-	51	1	40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-			40

RANCH VIEW RESOURCES LLC		690564		WELL #:		2	RRCID -> 090711	COMPL. DATE 11/24/1980	TOTAL DEPTH 5832	PERF. 3610	- 4726		
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			16
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			16
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			16
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			16
*02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			16
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

TANTON		WELL #:		2	RRCID -> 090789	COMPL. DATE 11/26/1980	TOTAL DEPTH 5906	PERF. 3432	- 4610				
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			8
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			8
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			8
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			8
*02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 091589	COMPL. DATE 11/10/1980	TOTAL DEPTH 5535	PERF. 4321	- 4330				
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			6
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			6
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			6
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			6
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-			6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

SUNN, ALLIE B.		WELL #:		1 C	RRCID -> 093803	COMPL. DATE 10/28/1980	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4442	- 4462				
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			24
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			24
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			24
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			24
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			24
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24

LEACH-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 151431	COMPL. DATE 06/30/1994	TOTAL DEPTH 5722	PERF. 3360	- 3370				
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)										36333 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD			
BASAL CORPORATION										053975									
RICHARDSON GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	090384	COMPL. DATE	08/10/1980	TOTAL DEPTH	5922	PERF.	5360 - 5767
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			70					
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			70					
12		186 N	174	-0-	-12	-0-	-0-	174	2	N	-0-			70					
01		217 N	115	-0-	-102	-0-	-0-	115	2	N	-0-			70					
02		168 N	119	-0-	-49	-0-	-0-	119	2	N	-0-			70					
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-			N	NO RPT			70					
-----																			
QUARLES GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	090385	COMPL. DATE	09/12/1980	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5264 - 5639
10		620 N	599	-0-	-21	-0-	-0-	599	2	N	-0-			46					
11		669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-			46					
12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-			46					
01		589 N	582	-0-	-7	-0-	-0-	582	2	N	-0-			46					
02		616 N	602	-0-	-14	-0-	-0-	602	2	N	-0-			46					
03		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	-0-			N	NO RPT			46					
-----																			
CARR GAS UNIT NO 1										WELL #:	1	RRCID ->	104128	COMPL. DATE	12/10/1982	TOTAL DEPTH	5804	PERF.	5115 - 5224
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2					
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2					
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2					
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2					
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2					
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2					
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2012 - PLUGGED 07/17/12																			
-----																			
MILBURN										WELL #:	1	RRCID ->	104143	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6009	PERF.	5525 - 5556
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9					
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9					
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9					
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9					
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9					
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9					
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2011 - P&A 05-01-2011																			
-----																			
HOOKS GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	113518	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	5635	PERF.	5455 - 5475
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23					
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23					
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23					
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23					
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23					
-----																			
C. HARTGRAVES ET AL										WELL #:	1	RRCID ->	116073	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	5483	PERF.	5311 - 5332
10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			25					
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			25					
12		310 N	17	-0-	-293	-0-	-0-	17	2	N	-0-			25					
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-			25					
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			N	-0-			25					
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT			25					

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD			
BASAL CORPORATION		//CONT.//		053975							
HOOKS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	117475	COMPL. DATE	04/15/1985	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5461 - 5469
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						64
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						64
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						64
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						64
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						64
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		64
-----											
GOODLETT		WELL #:		1A	RRCID ->	158592	COMPL. DATE	04/10/1996	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5412 - 5444
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
-----											
GOODLETT		WELL #:		2A	RRCID ->	160612	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5396 - 5408
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		165
-----											
GOODLETT		WELL #:		3A	RRCID ->	163445	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	5694	PERF. 5448 - 5463
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
-----											
G & F OIL, INC. TANTON		WELL #:		292000	RRCID ->	087982	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5447 - 5119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ODEGARD ENERGY, INC. CALHOUN		WELL #:		618230	RRCID ->	110985	COMPL. DATE	03/04/1984	TOTAL DEPTH	5692	PERF. 5422 - 5434
10	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-		17
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		17
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		17
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		17
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-		17
03	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2	N	-0-		17

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD				
ODEGARD ENERGY, INC.		//CONT.//		618230								
CALHOUN		WELL #:		2	RRCID ->	115508	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	5475	PERF. 5333 - 5350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		-0-
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		-0-
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-		-0-
01		372 N	279	-0-	-93	-0-	279 2		N	-0-		-0-
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		-0-
03		527 N	292	-0-	-235	-0-	292 2		N	-0-		-0-
-----												
CALHOUN		WELL #:		3	RRCID ->	116072	COMPL. DATE	03/23/1985	TOTAL DEPTH	5446	PERF. 5411 - 5435	
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-		-0-
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-		-0-
12		403 N	345	-0-	-58	-0-	345 2		N	-0-		-0-
01		372 N	316	-0-	-56	-0-	316 2		N	-0-		-0-
02		364 N	353	-0-	-11	-0-	353 2		N	-0-		-0-
*03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-		-0-
-----												
EVERIDGE-CALHOUN		WELL #:		1	RRCID ->	116204	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 5355 - 5365	
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-		-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		-0-
01		310 N	284	-0-	-26	-0-	284 2		N	-0-		-0-
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-		-0-
03		279 N	223	-0-	-56	-0-	223 2		N	-0-		-0-
-----												
CALHOUN		WELL #:		4	RRCID ->	124294	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 5456 - 5486	
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
12		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		N	-0-		-0-
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	26 2		N	-0-		-0-
*03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-
-----												
CALHOUN		WELL #:		6	RRCID ->	126493	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5510 - 5558	
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		-0-
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		-0-
02		196 N	167	-0-	-29	-0-	167 2		N	-0-		-0-
03		217 N	183	-0-	-34	-0-	183 2		N	-0-		-0-
-----												
CALHOUN		WELL #:		5A	RRCID ->	128657	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5630	PERF. 5302 - 5332	
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-		-0-
11		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-		-0-
12		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		-0-
01		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-		-0-
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-		-0-
*03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-		-0-
-----												
CALHOUN		WELL #:		8	RRCID ->	131842	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	5566	PERF. 5360 - 5405	
10		465 N	277	-0-	-188	-0-	277 2		N	-0-		-0-
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		-0-
12		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-		-0-
01		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2		N	-0-		-0-
02		308 N	267	-0-	-41	-0-	267 2		N	-0-		-0-
03		403 N	246	-0-	-157	-0-	246 2		N	-0-		-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD			
ODEGARD ENERGY, INC.		//CONT.//		618230							
EVERIDGE-CALHOUN		WELL #:		2	RRCID ->	156302	COMPL. DATE	11/28/1995	TOTAL DEPTH	5680	PERF. 5385 - 5411
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	165625	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	5845	PERF. 5556 - 5570
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-		-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-		-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-		-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-		-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-		-0-
03	775	N	400	-0-	-375	-0-	400 2	N	-0-		-0-
-----											
PREMIER NATURAL RESOURCES II, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	110259	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	5766	PERF. 5489 - 5513
DOSS											
10	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1285 2	N	-0-		-0-
11	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	1246 2	N	-0-		-0-
12	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133 2	N	-0-		-0-
01	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	1173 2	N	-0-		-0-
02	1176	N	954	-0-	-222	-0-	954 2	N	-0-		-0-
03	1147	N	844	-0-	-303	-0-	844 2	N	-0-		-0-
-----											
RANCH VIEW RESOURCES LLC		WELL #:		1 T	RRCID ->	091588	COMPL. DATE	11/07/1980	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 5102 - 5112
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT											
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208 2	N	-0-		-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181 2	N	-0-		-0-
03	0	N	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
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-		-0-
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	371 2	N	-0-		-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-		-0-
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
GRAND PARTNERS (CONGL.)		WELL #:		112T	RRCID ->	172136	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3882 - 3892
WHITING OIL AND GAS CORPORATION											
PARKS, J. W. "A"											
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----												
GRANT SAND (3300) 36381 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
BOOTH, L. P. WELL #: 3H RRCID -> 267931 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4850 - 8624												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		34253	34253	-0-	-0-	15	752 1	33340 3	N	146		202
							161 9					
11		31541	31541	-0-	-0-	15	691 1	30850 3	N	-0-		202
12		31558	29283	-0-	-2275	-0-	637 1	28571 3	N	68	191 1	79
							75 9					
01		32883	32883	-0-	-0-	-0-	722 1	32021 3	N	127	137 1	69
							140 9					
02		28504	28321	-0-	-183	-0-	620 1	27701 3	N	-0-		69
03		31558	28870	-0-	-2688	-0-	633 1	28237 3	N	-0-		69
-----												
GRANT (STRAWN, LOWER) 36381 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523												
COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085579 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4550 - 4660												
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CITATION OIL & GAS CORP. 154235												
CARR, J. R. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 082148 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4372 - 7398												
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
OXXN 630579												
WINSTON & REBA JONES WELL #: 1 RRCID -> 134889 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4411 - 4440												
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-		-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-		-0-
12	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962 2		N	-0-		-0-
01	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009 2		N	-0-		-0-
02	896	N	828	-0-	-68	-0-	828 2		N	-0-		-0-
*03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-		-0-
-----												
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852												
BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193310 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4141 - 4159												
10	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	2015 3		N	-0-		166
11	1980	N	1913	-0-	-67	-0-	1913 3		N	-0-		166
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 3		N	-0-		166
01	2015	N	1926	-0-	-89	-0-	1926 3		N	-0-		166
02	1792	N	1723	-0-	-69	-0-	1723 3		N	-0-		166
03	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	1913 3		N	-0-		166

-----												
GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN)		36572 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942										
BENNETT		WELL #: 9604A		RRCID -> 170603		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH		481 PERF.		464 - 481
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			-0-
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
01		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-			-0-
02		112 N	20	-0-	-92	-0-	20 3	N	-0-			-0-
*03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-			-0-
-----												
BENNETT		WELL #: 9604B		RRCID -> 172567		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH		486 PERF.		471 - 486
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-			-0-
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-			-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			-0-
01		11 N	1	-0-	-10	-0-	1 3	N	-0-			-0-
02		56 N	7	-0-	-49	-0-	7 3	N	-0-			-0-
*03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-
-----												
GREAT BARRIER (MISS.)		36582 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500										
RICHTER 34		WELL #:		RRCID -> 156274		COMPL. DATE 10/30/1995		TOTAL DEPTH		4456 PERF.		4368 - 4376
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			134
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			134
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			134
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			134
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			134
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			134
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/05/2000												
-----												
GREEN (CONGL.)		36629 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
SAYRE, ED		WELL #: 1		RRCID -> 130430		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH		4580 PERF.		4130 - 4148
10		589 N	520	-0-	-69	-0-	520 2	N	-0-			61
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-			61
12		496 N	302	-0-	-194	-0-	302 2	N	-0-			61
01		527 N	145	-0-	-382	-0-	145 2	N	-0-			61
02		476 N	361	-0-	-115	-0-	361 2	N	-0-			61
*03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-			61
-----												
GREEN, E. (DOSS)		36630 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
BOWMAN, DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 152308		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH		4480 PERF.		2902 - 2920
10		2945	2572	-0-	-373	-0-	26 1	2546 3	N	-0-		-0-
11		2850	2630	-0-	-220	-0-	26 1	2604 3	N	-0-		-0-
12		2945	1642	-0-	-1303	-0-	26 1	1616 3	N	-0-		-0-
01		2945	2570	-0-	-375	-0-	26 1	2544 3	N	-0-		-0-
02		2660	1627	-0-	-1033	-0-	26 1	1601 3	N	-0-		-0-
03		2728 #	2351	-0-	-377	-0-	26 1	2325 3	N	-0-		-0-

GREEN, E. (MISS) 36630 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 RIPTIDE ENERGY LLC 712946  
 ASPEN WELL #: 1 RRCID -> 167110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4340 - 4355

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-				-0-
11	480 N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-				-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-				-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-				-0-
02	420 N	281	-0-	-139	-0-	281	2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GREEN, S. (MISS.) 36637 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 SOUTH GREEN "53A" WELL #: 1 RRCID -> 180095 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4534 - 4540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2790 #	2265	-0-	-525	-0-	2212	3	53	9	N	48				227
11	2700 #	2135	-0-	-565	-0-	2089	3	46	9	N	42	177	1		92
12	2635 #	2154	-0-	-481	-0-	2096	3	58	9	N	53				145
01	2449 #	2081	-0-	-368	-0-	2025	3	56	9	N	51				196
02	2100 #	1830	-0-	-270	-0-	1796	3	34	9	N	31	174	1		53
03	2263 #	1965	-0-	-298	-0-	1943	3	22	9	N	20				73

SOUTH GREEN (TANNEHILL) 36637 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 BASIN OPERATING INC. 054545  
 SOUTH GREEN "53" WELL #: 2 RRCID -> 055911 COMPL. DATE 02/05/1971 TOTAL DEPTH 974 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GREEN BRANCH (3300) 36652 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740  
 GRAY WELL #: 1 RRCID -> 116896 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3652 - 3694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-				-0-
11	660 N	611	-0-	-49	-0-	611	2			N	-0-				-0-
12	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-				-0-
01	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-				-0-
*02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-				-0-
*03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-				-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
 WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 100991 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3012 - 3018

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-				-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-				-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-				-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-				-0-
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-				-0-

MCEUEN, BILLY OIL CO. 548649  
 ODOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153969 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3452 - 3462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-				-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-				-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-				-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-				-0-
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				-0-

GREEN SHOW (UPPER CADDO)		36756 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD		824340		WELL #: 3		RRCID -> 143329		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2687 - 2694		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 3			Y	-0-			120
11		150 #	140	-0-	-10	-0-	140 3			Y	-0-			120
12		155 #	138	-0-	-17	-0-	138 3			Y	-0-			120
01		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3			Y	-0-			120
02		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 3			Y	-0-			120
*03		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3			Y	-0-			120
-----														
DUDLEY		37023 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		630684		WELL #: 1		RRCID -> 118106		COMPL. DATE 03/06/1985		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3252 - 3266				
10		93 #	78	-0-	-15	-0-	78 3			N	-0-			-0-
11		90 #	69	-0-	-21	-0-	69 3			N	-0-			-0-
12		93 #	68	-0-	-25	-0-	68 3			N	-0-			-0-
01		93 #	77	-0-	-16	-0-	77 3			N	-0-			-0-
02		84 #	72	-0-	-12	-0-	72 3			N	-0-			-0-
03		93 #	77	-0-	-16	-0-	77 3			N	-0-			-0-
-----														
GRIMM (GARDNER)		37023 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		630684		WELL #: 1		RRCID -> 118106		COMPL. DATE 03/06/1985		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3252 - 3266				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LANDERS		37023 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
LANDERS		630684		WELL #: 2		RRCID -> 123880		COMPL. DATE 03/12/1987		TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2802 - 2826				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
-----														
GROGAN (1300)		37121 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
SMITH, JERRY ZEE (ZEB)		792930		WELL #: 1		RRCID -> 119639		COMPL. DATE 09/20/1985		TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1559 - 1575				
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS)		37157 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN						
FURRY PRODUCING COMPANY		291650		WELL #: 1		RRCID -> 099913		COMPL. DATE 04/17/1982		TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2635 - 2645				
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2			N	-0-			-0-
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			N	-0-			-0-
12		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2			N	-0-			-0-
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-			-0-
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2			N	-0-			-0-
03		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2			N	-0-			-0-



GROUP (MASSIVE)		37163 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN						
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500												
PATTERSON		WELL #: 2		RRCID -> 160742		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4143 - 4162				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #: 4		RRCID -> 195909		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4092 - 4113				
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770		RRCID -> 159547		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 4100 - 4104				
COCHRAN, J. H.		WELL #: 2A												
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

COCHRAN ESTATE		WELL #: 2A		RRCID -> 190199		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 4151 - 4157				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39			39
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

GROUP, W. (STRAWN LIME)		37170 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN						
KATSCO ENERGY, INC.		451645												
SEARS, LANCE		WELL #: 2		RRCID -> 185495		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6865 - 6873				
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-			239
11	510 N	37	-0-	-473	-0-	37	3			N	-0-			239
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			239
01	496 N	377	-0-	-119	-0-	377	3			N	-0-			239
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			239
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			239

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				
10	1860 N	971	-0-	-889	-0-	960	2	11	9	N	10			127
11	1800 N	1245	-0-	-555	-0-	1206	2	39	9	N	35	145	1	17
12	1054 N	630	-0-	-424	-0-	597	2	33	9	N	30			47
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9	N	2			49
02	1176 N	402	-0-	-774	-0-	400	2	2	9	N	2			51
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51

HA DA CA (CHAPPEL REEF) R & D OPERATING, INC. MASHBURN		37547 175 685874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROWN		
WELL #:		1		RRCID -> 109049		COMPL. DATE 09/15/1983			TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1958 - 1981		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		15
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-		15
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		15
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		15
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2	N	-0-		15
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		15

  

H.M.N. (CADDO) PETEX BLACK, HAROLD		37742 500 659782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
WELL #:		6201		RRCID -> 156104		COMPL. DATE 01/16/1985			TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1684	2	4 9 N	4		18
11	1500 N	1251	-0-	-249	-0-	1249	2	2 9 N	2		20
12	1550 N	1241	-0-	-309	-0-	1239	2	2 9 N	2		22
01	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1713	2	11 9 N	10		32
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1279	2	8 9 N	7		39
*03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		-0-		39

  

H.P.C. (CONGLOMERATE) MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. HANVEY-FEE		37756 200 559355		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
WELL #:		11		RRCID -> 162796		COMPL. DATE 10/16/1984			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 3643		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. SCHLAEPFER, R.		709694		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
WELL #:		1		RRCID -> 217724		COMPL. DATE 10/10/1984			TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3636 - 3646		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. AGNELL, W.A. "A"		850964		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
WELL #:		1		RRCID -> 119452		COMPL. DATE 12/05/1985			TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3790 - 3810		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3	N	-0-		95
11	1500 N	1457	-0-	-43	-0-	1457	3	N	-0-		95
12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3	N	-0-		95
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3	N	-0-		95
02	1372 N	1183	-0-	-189	-0-	1183	3	N	-0-		95
*03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3	N	-0-		95

  

J. D. GRAY ESTATE "A"		850964		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
WELL #:		1		RRCID -> 119633		COMPL. DATE 12/01/1985			TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3748		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	744 N	668	-0-	-76	-0-	668	3	N	-0-		58
11	720 N	556	-0-	-164	-0-	556	3	N	-0-		58
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-		58
01	682 N	609	-0-	-73	-0-	602	3	7 9 N	6		64
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		-0-		64
03	775 N	563	-0-	-212	-0-	562	3	1 9 N	1		65

H.P.C. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		37756 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
WRIGHT-HARRELL		WELL #:		1	RRCID ->	125045	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3886 -	3908
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	682 N	554	-0-	-128	-0-	554 3			N	-0-		106
11	780 N	454	-0-	-326	-0-	448 3	6	9	N	5		111
*12	589 N	410	-0-	-179	-0-	410 3			N	-0-		111
*01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3			N	-0-		111
*02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3			N	-0-		111
*03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3			N	-0-	103 1	8
-----												
ENSERCH-GROVE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133094	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3668 -	3676
10	899 N	784	-0-	-115	-0-	780 3	4	9	N	4		157
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	859 3	42	9	N	38		195
12	899 N	871	-0-	-28	-0-	859 3	12	9	N	11	183 1	23
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	909 3	21	9	N	19		42
02	840 N	754	-0-	-86	-0-	743 3	11	9	N	10		52
03	868 N	863	-0-	-5	-0-	838 3	25	9	N	23		75
-----												
MILLER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	166149	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3802 -	3828
10	620 N	580	-0-	-40	-0-	501 3	79	9	N	72		205
11	750 N	704	-0-	-46	-0-	478 3	226	9	N	205	187 1	223
12	682 N	485	-0-	-197	-0-	448 3	37	9	N	34	173 1	84
01	589 N	481	-0-	-108	-0-	444 3	37	9	N	34		118
02	644 N	495	-0-	-149	-0-	394 3	101	9	N	92		210
*03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	502 3	96	9	N	87	182 1	115
-----												
GRAY, J. D. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	209267	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	3896	PERF. 3755 -	3770
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3			N	-0-		6
11	330 N	245	-0-	-85	-0-	245 3			N	-0-		6
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3			N	-0-		6
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3			N	-0-		6
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	297 3	6	9	N	5		11
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3			N	-0-		11
-----												
HPM (CONGL. 4300)		37758 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
RWA, LLC		687608										
MOORE H.P.		WELL #:		1	RRCID ->	068863	COMPL. DATE	08/12/1981	TOTAL DEPTH	4423	PERF. 4402 -	4412
10	341 N	213	-0-	-128	-0-	169 1	44	3	N	-0-		-0-
11	240 N	91	-0-	-149	-0-	73 1	18	3	N	-0-		-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	218 1	59	3	N	-0-		-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	241 1	66	3	N	-0-		-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	244 1	63	3	N	-0-		-0-
*03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	288 1	70	3	N	-0-		-0-
-----												
LAMKIN, W.W.		WELL #:		2 U	RRCID ->	076557	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF. N/A	
10	806 N	351	-0-	-455	-0-	279 1	72	3	N	-0-		-0-
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	624 1	157	3	N	-0-		-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	703 1	191	3	N	-0-		-0-
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	715 1	196	3	N	-0-		-0-
02	728 N	675	-0-	-53	-0-	536 1	139	3	N	-0-		-0-
*03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	823 1	199	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HPM (CONGL. 4300)		//CONT.//		37758 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER		
RWA, LLC		//CONT.//		687608							
SIMMONS, PHIL		WELL #:		1 U	RRCID -> 077217	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	4469 - 4487
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		651 N	576	-0-	-75	-0-	458 1	118 3	N	-0-	-0-
11		630 N	597	-0-	-33	-0-	476 1	121 3	N	-0-	-0-
12		707 N	707	-0-	-0-	-0-	556 1	151 3	N	-0-	-0-
01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	547 1	148 3	N	-0-	-0-
02		560 N	518	-0-	-42	-0-	411 1	107 3	N	-0-	-0-
*03		877 N	877	-0-	-0-	-0-	705 1	172 3	N	-0-	-0-

H. & R. (BEND CONGL)				37762 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER		
PALO CROSS, LLC				637384							
ANTHONY		WELL #:		1	RRCID -> 099746	COMPL. DATE	05/27/1981	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	4580 - 4675
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-	-0-
11		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-	-0-
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-	-0-
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-	-0-
02		532 N	468	-0-	-64	-0-	468 3		N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942							
BYRD		WELL #:		1	RRCID -> 088257	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	5033	PERF.	4934 - 4946
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		Y	-0-	-0-
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-	-0-
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		Y	-0-	-0-
01		279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3		Y	-0-	-0-
02		252 N	244	-0-	-8	-0-	244 3		Y	-0-	-0-
*03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		Y	-0-	-0-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		6	RRCID -> 152254	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3474 - 3480
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		Y	-0-	-0-
11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		Y	-0-	-0-
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		Y	-0-	-0-
01		527 N	468	-0-	-59	-0-	468 2		Y	-0-	-0-
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		Y	-0-	-0-
*03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		Y	-0-	-0-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		10	RRCID -> 152255	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-	-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-	-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-	-0-
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-	-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-	-0-
*03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 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												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-		-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-		-0-
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-		-0-
01		217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3		Y	-0-		-0-
02		196 N	182	-0-	-14	-0-	182 3		Y	-0-		-0-
*03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	-0-		-0-
-----												
REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110806 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3482 - 3488												
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-		17
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-		17
12		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-		17
01		651 N	645	-0-	-6	-0-	645 3		N	-0-		17
02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-		17
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-		17
-----												
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 11 RRCID -> 115492 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659												
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		-0-
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-		-0-
12		341 N	298	-0-	-43	-0-	298 2		N	-0-		-0-
01		372 N	322	-0-	-50	-0-	322 2		N	-0-		-0-
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-		-0-
*03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119216 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
-----												
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												
10		651 N	632	-0-	-19	-0-	632 2		N	-0-		157
11		690 N	591	-0-	-99	-0-	591 2		N	-0-		157
12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-		157
01		620 N	597	-0-	-23	-0-	597 2		N	-0-		157
02		560 N	526	-0-	-34	-0-	526 2		N	-0-		157
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157
-----												
HALL-MCLEROY (DUFFER) 38197 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543												
HOMER WELL #: 1 RRCID -> 119695 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3762 - 3782												
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANVEY (CONGL.)		38822 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
NT MINERALS, LLC		615872		WELL #: 1		RRCID -> 162798		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 4148		PERF. 3795 - 3800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			1
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			1
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			1
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			1
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			1
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			1

HANVEY (LAKE SAND)		38822 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		042398		WELL #: 2		RRCID -> 105053		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 4128		PERF. 3496 - 3516		
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-

THOMAS, CAGLE "B"		227557		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 1		RRCID -> 113542		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 4065		PERF. 3487 - 3495						
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-

DOWELL OIL & GAS		227557		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
SMITH, WESLEY		WELL #: 1		RRCID -> 099933		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3564 - 3570				
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			75
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			75
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			75
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			75
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			75
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC		355586		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BOGGS, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 132160		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 4073		PERF. 3493 - 3517				
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			12
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			12
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			12
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			12
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

WRIGHT & HARRELL		227557		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 1		RRCID -> 162795		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 4113		PERF. 3501 - 3518						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----											
HANVEY (LAKE SAND)		//CONT.//		38822 450	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC		//CONT.//		355586							
BOGGS, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	162797	COMPL. DATE	03/30/1982	TOTAL DEPTH	4112 PERF. N/A	
-----											
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	65	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	65	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	65	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	65	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-	65	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65	
-----											
THOMAS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	185455	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	4090 PERF. N/A	
-----											
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	-0-	
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-	
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-	
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-	
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
PITTS-MURDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	185456	COMPL. DATE	01/17/1983	TOTAL DEPTH	4148 PERF. 3492 - 3514	
-----											
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-	21	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	21	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	21	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	21	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-	21	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
-----											
WOOTTEN-BOGGS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212617	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	3908 PERF. 3466 - 3474	
-----											
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-	
11	6 N	-0-	-0-	-6	-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	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355									
FEE		WELL #:		16	RRCID ->	253454	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	4070 PERF. 3382 - 3396	
-----											
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	-0-	
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87 3		N	-0-	-0-	
12	124 N	66	-0-	-58	-0-	66 3		N	-0-	-0-	
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-	-0-	
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71 3		N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HANVEY (DEAD HORSE CREEK)		38822 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
MOLE HOLE PROD.		574075									
HUMPHREY B		WELL #:		3	RRCID ->	086488	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	899 PERF. 600 - 630	
-----											
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-	
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HARDY (MARBLE FALLS) 39035 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN  
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851  
RANKIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 102347 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 2822 - 2841

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-				-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-				-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-				-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-

HARKEN (CONGLOMERATE) 39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999  
PARKS S.J.UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060641 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3612 - 0

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-				-0-
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-				-0-
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-				-0-
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-				-0-
02	1232 N	836	-0-	-396	-0-	836	3			N	-0-				-0-
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
GATLIN WELL #: 2 RRCID -> 067993 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 0

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	30	1	313	3	N	1				126
						1	9								
11	390 N	262	-0-	-128	-0-	11	1	251	3	N	-0-				126
12	403 N	318	-0-	-85	-0-	18	1	298	3	N	2				128
						2	9								
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	3	N	-0-				128
02	252 N	208	-0-	-44	-0-	11	1	197	3	N	-0-				128
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	N	1				129
						1	9								

EVARADO OIL, LLC 256448  
WIGGINS WELL #: 2 RRCID -> 068190 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	173	173	1		20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

TARPON OIL & GAS CO. 836178  
ROCKING "R" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 260657 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	10074	2	17	9	N	15	186	1		17
11	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	2			N	-0-				17
12	12214 X	12214	-0-	-0-	-0-	12079	2	135	9	N	123				140
01	13820 X	13820	-0-	-0-	-0-	13779	2	41	9	N	37	171	1		6
02	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	10971	2	33	9	N	30				36
03	12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT				36

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575  
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 061025 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-				-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-



HARKEN (CONGLOMERATE)										//CONT.// 39081 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC										//CONT.// 882575							
TREADWELL										WELL #: 1		RRCID -> 062612		COMPL. DATE 06/12/1975		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
-----																	
TREADWELL-ALLEN UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 069179		COMPL. DATE 08/24/1976		TOTAL DEPTH 4187 PERF. N/A	
10	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69		
-----																	
HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER)										39081 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
LOWRANCE INC.										511345							
BEAN "A"										WELL #: 1 T		RRCID -> 100997		COMPL. DATE 03/23/1980		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4350 - 4468	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
-----																	
HARPER (DUFFER)										39172 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND	
SMITH PIPE OF ABILENE										794745							
R.E. (CREEK) HARPER										WELL #: 1		RRCID -> 113414		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 3664 PERF. 3657 - 3664	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2013 - PLUGGED 10-15-2013																	
-----																	
HARRIET, L. (MISS.)										39220 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
CHAPPARAL OPERATING CO.										146225							
ROBEY										WELL #: 2		RRCID -> 129978		COMPL. DATE 10/03/1988		TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3446 - 3451	
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-				48		
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2		N	-0-				48		
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2		N	-0-				48		
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	79	2	1	9	N	1			49		
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	N	2			51		
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	N	2			53		
-----																	
CARAWAY, F.E.										WELL #: 1		RRCID -> 130833		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3390 - 3395	
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-				128		
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2		N	-0-				128		
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-				128		
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-				128		
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-				128		
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-				128		

HARRIET, L. (MISS.)		//CONT.//		39220 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
CHAPPARAL OPERATING CO.		//CONT.//		146225									
CARWAY, F. E.		WELL #:		2	RRCID ->	130834	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3329 - 3340	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2		N	-0-			-0-
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
-----													
HARRIS (MARBLE FALLS)				39241 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
PARKS, RHONE INC.				641520									
HARRIS, ROY L.		WELL #:		2	RRCID ->	123808	COMPL. DATE	03/01/1987	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3775 - 3777	
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	613	2	33	9	N	30	165 1	25
11	690 N	623	-0-	-67	-0-	570	2	53	9	N	48		73
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	620	2	55	9	N	50		123
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	590	2	63	9	N	57	167 1	13
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	560	2	44	9	N	40		53
03	682 N	662	-0-	-20	-0-	620	2	42	9	N	38		91
-----													
HARRIS, ROY L.		WELL #:		5	RRCID ->	223832	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	3935	PERF.	3743 - 3751	
10	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4075	2	7	9	N	6		47
11	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	3995	2	13	9	N	12		59
12	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3859	2	11	9	N	10		69
01	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3892	2	11	9	N	10		79
02	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3256	2	9	9	N	8		87
*03	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3749	2	17	9	N	15		102
-----													
HART RANCH (CONGL. 4150)				39408 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999									
LYON -B-		WELL #:		2	RRCID ->	216232	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4056 - 4134	
10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3		N	-0-			-0-
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3		N	-0-			-0-
12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3		N	-0-			-0-
*02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3		N	-0-			-0-
03	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LYON -C-		WELL #:		3	RRCID ->	237228	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	4575	PERF.	4038 - 4044	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LEXGAS, INC.				500222									
HART RANCH		WELL #:		8762	RRCID ->	104120	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4144 - 4159	
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2		N	-0-			-0-
12	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2		N	-0-			-0-
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2		N	-0-			-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	2		N	-0-			-0-
03	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2		N	-0-			-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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		496 N	479	-0-	-17	-0-	479 2	N	-0-			-0-
11		523 N	523	-0-	-0-	-0-	479 2	N	40	40 1		-0-
12		496 N	351	-0-	-145	-0-	351 2	N	-0-			-0-
01		465 N	267	-0-	-198	-0-	267 2	N	-0-			-0-
02		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-			-0-
*03		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-			-0-
-----												
HART RANCH 869		WELL #: 3		RRCID -> 258504		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 4728		PERF. 4564 - 4606		
10		2015 N	1630	-0-	-385	-0-	1630 2	N	-0-			-0-
11		1860 N	1194	-0-	-666	-0-	1157 2	N	34	34 1		-0-
12		2325 N	1204	-0-	-1121	-0-	1204 2	N	-0-			-0-
01		1643 N	1149	-0-	-494	-0-	1149 2	N	-0-			-0-
02		1120 N	1052	-0-	-68	-0-	1052 2	N	-0-			-0-
03		1209 N	1121	-0-	-88	-0-	1070 2	N	46	46 1		-0-
-----												
WEST INLAND ENERGY, INC.		910215										
HART RANCH 23		WELL #: 4		RRCID -> 164302		COMPL. DATE 06/08/1997		TOTAL DEPTH 4196		PERF. 4108 - 4118		
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	Y	-0-			23
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	Y	-0-			23
12		155 N	91	-0-	-64	-0-	91 2	Y	-0-			23
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	Y	-0-			23
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	Y	-0-			23
*03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	Y	-0-			23
-----												
HART RANCH 23		WELL #: 3		RRCID -> 164303		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3804 - 3814		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
HART RANCH 23		WELL #: 5		RRCID -> 164304		COMPL. DATE 07/06/1997		TOTAL DEPTH 4521		PERF. 4248 - 4258		
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	Y	-0-			-0-
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2	Y	-0-			-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	-0-			-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	Y	-0-			-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	Y	-0-			-0-
*03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 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		
10	DLQ	G-10	174	-0-	174	499	33 1	141 2	N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	116	-0-	116	615	28 1	88 2	N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	126	-0-	126	741	53 1	73 2	N	-0-		-0-
*01		878 N	137	-0-	-741	-0-	35 1	102 2	N	-0-		-0-
*02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
03		0 N	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 #:		5	RRCID ->	113531	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1409 - 1468
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	DLQ G-10	262	-0-	262	750	49 1	213 2	N	-0-			37
11	DLQ G-10	173	-0-	173	923	43 1	130 2	N	-0-			37
12	DLQ G-10	188	-0-	188	1111	79 1	109 2	N	-0-			37
*01	1317 N	206	-0-	-1111	-0-	53 1	153 2	N	-0-			37
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			37
03	0 N	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HART RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	256671	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	3257	PERF.	2619 - 2627
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STOVALL OPERATING CO.		824339										
SINGLETON, JOE		WELL #:		6	RRCID ->	236874	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	1391 - 1450
10	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10 2		N	-0-			-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HART RANCH (STRAWN 2850)		39408 630			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999										
LYON		WELL #:		1	RRCID ->	204044	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	4558	PERF.	2937 - 3135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KEATING ENERGY, INC.		453142										
CHANEY, CHARLIE		WELL #:		1	RRCID ->	197011	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2554 - 2584
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142  
 GREEN, WILEY T. WELL #: 4 RRCID -> 209075 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 2505 - 2597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3		N	-0-			-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
01	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	3		N	-0-			-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3		N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 214840 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2603 - 2609

10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
11	420 N	207	-0-	-213	-0-	207	3		N	-0-			-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-
01	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	3		N	-0-			-0-
02	196 N	123	-0-	-73	-0-	123	3		N	-0-			-0-
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-

CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 222096 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657

10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
03	310 N	183	-0-	-127	-0-	183	3		N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 5 RRCID -> 237216 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580

10	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
12	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
02	1176 N	1124	-0-	-52	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
*03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-			-0-

LEXGAS, INC. 500222  
HART RANCH WELL #: 8763 RRCID -> 116067 COMPL. DATE 01/30/1985 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864

10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-

HART RANCH 877 WELL #: 8771A RRCID -> 185354 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108

10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//	39408 630	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.			631388									
MCMURREY, M. H.		WELL #:	921	RRCID ->	192905	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 2427 - 2500		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		186 N	148	-0-	-38	-0-	148 2	N	-0-			-0-
11		180 N	107	-0-	-73	-0-	107 2	N	-0-			-0-
12		124 N	82	-0-	-42	-0-	82 2	N	-0-			-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
02		112 N	85	-0-	-27	-0-	85 2	N	-0-			-0-
*03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
-----												
SENDERO ENERGY INC.			766971									
GREEN, FLORENCE		WELL #:	1	RRCID ->	199045	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2552 - 2604		
10		124 N	26	-0-	-98	-0-	2 1	24 2	N	-0-		-0-
11		180 N	27	-0-	-153	-0-	2 1	25 2	N	-0-		-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 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		
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		-0-
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		-0-
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		-0-
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-
*02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-		-0-
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DEATON, LAVERNE		WELL #:	2	RRCID ->	188090	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	4224	PERF. 2732 - 2738		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DEATON, LAVERNE		WELL #:	3	RRCID ->	189088	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2766 - 2830		
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-		-0-
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
02		196 N	180	-0-	-16	-0-	180 3		N	-0-		-0-
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DEATON, LAVERNE		WELL #:	4	RRCID ->	193855	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2464 - 2566		
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-
*02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408										
SINGLETON		WELL #: 5		RRCID -> 205060		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2498 - 2504				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

  

HASKELL COUNTY REGULAR		39583 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HASKELL				
HARVICK, GEORGE R.		364200										
FERRIS-BMG		WELL #: 3		RRCID -> 083949		COMPL. DATE 06/12/1979		TOTAL DEPTH 1686 PERF. 921 - 1288				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

SANDERS ENERGY LLC		747645										
WOLF CAMP UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 127399		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1314 - 1327				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

HASKELL KEY (1200)		39588 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HASKELL				
HARVICK, GEORGE R.		364200										
KEY PROPERTIES		WELL #: 1		RRCID -> 056939		COMPL. DATE 10/30/1973		TOTAL DEPTH 1708 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

HAYMORE (BIG SALINE)		39801 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
HAYMORE FRANCES -A-		WELL #: 1		RRCID -> 056652		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 0				
10	713 N	587	-0-	-126	-0-	587	3	N	-0-			24
11	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	3	N	-0-			24
12	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	3	N	-0-			24
01	589 N	536	-0-	-53	-0-	536	3	N	-0-			24
02	532 N	487	-0-	-45	-0-	487	3	N	-0-			24
03	558 N	26	-0-	-532	-0-	26	3	N	-0-			24

HAYNES (CROSS CUT)		39820 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
SIMRUS PRODUCTION, LLC		784153								
HAYNES		WELL #: 2		RRCID -> 094532		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1421 - 1435		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1047		N	-0-		-0-
11	14B DENY	103	-0-	103	1150	103 2	N	-0-		-0-
12	14B DENY	104	-0-	104	1254	104 2	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1254		N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HAYNES		WELL #: 3		RRCID -> 096660		COMPL. DATE 12/04/1981		TOTAL DEPTH 1448 PERF. 1386 - 1396		
10	DLQ G-10	14	-0-	14	37	14 4	N	-0-		-0-
11	138 N	101	-0-	-37	-0-	101 2	N	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HAYNES		WELL #: 4		RRCID -> 106276		COMPL. DATE 06/25/1983		TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1408 - 1415		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	46		N	-0-		-0-
11	154 N	108	-0-	-46	-0-	108 2	N	-0-		-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HAYNES		WELL #: 9		RRCID -> 115506		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH 1452 PERF. 1381 - 1386		
10	DLQ G-10	12	-0-	12	36	12 4	N	-0-		-0-
11	146 N	110	-0-	-36	-0-	110 2	N	-0-		-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HAYNES		WELL #: 8		RRCID -> 115507		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1373 - 1381		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32		N	-0-		-0-
11	137 N	105	-0-	-32	-0-	105 2	N	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ZOE OIL & ENERGY, L.P.		952652		RRCID -> 115225		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 1487 PERF. 1432 - 1444		
CHARLES LEE-CLAWSON		WELL #: 2								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
12	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 2		N	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEATHER'S (HOPE, LOWER) 40060 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HASKELL  
G & F OIL, INC. 292000  
HENDRICKS, T. G. EST. -F- WELL #: 10 RRCID -> 044121 COMPL. DATE 03/26/1983 TOTAL DEPTH 1790 PERF. 1650 - 1659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDRICKS ESTATE "F" WELL #: F 19 RRCID -> 160195 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1560 - 1572

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

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

10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			34
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			34
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			34
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			34
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			34
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			34

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

10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	302 3	2 9	N	2			17
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284 3	2 9	N	2			19
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286 3	2 9	N	2			21
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			21
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	235 3	3 9	N	3			24
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115 3	1 9	N	1			25

HEMPHILL (CROSSCUT) 40309 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
D.J. & T. ENERGY 196227  
HEMPHILL "B" WELL #: 7 RRCID -> 104121 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2513 - 2515

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2013 - PLUGGED 10-04-2013

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-			
HEMPHILL (KING SAND) 40311 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN										
WINDOW OPERATING CO., THE 931621										
ADAMI WEST WELL #: 2 RRCID -> 266000 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 1540 - 1560										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HENLEY (DUFFER 2740) 40444 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN										
CHAPMAN OIL CO. 145860										
TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113182 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2734 - 2737										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HEROD (LAKE) 40728 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
BAM OPERATING, INC. 048357										
FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 121918 COMPL. DATE 08/10/1986 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3040 - 3050										
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543										
WAYWICK WELL #: 2 RRCID -> 111282 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3058 - 3070										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964										
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 156651 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A										
10	14B2 EXT	280	-0-	280	1108	280	2			-0-
11	14B DENY	276	-0-	276	1384	276	2			-0-
12	14B DENY	302	-0-	302	1686	302	2			-0-
01	14B DENY	268	-0-	268	1954	268	2			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1954					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1954					-0-
HERRING (BRENEKE) 40818 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN										
WJH ENERGY, INC. 888225										
HERRING, V. WELL #: 2 RRCID -> 098265 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1366 - 1378										
10	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4	9	4	2			-0-
12	DLQ G-10	2	-0-	2	11	2	2			-0-
01	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			-0-

HERRING (BRENEKE) //CONT.// 40818 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225  
HERRING, V. WELL #: 4 RRCID -> 098508 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1380 - 1382

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5 2		N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	4	-0-	4	9	4 2		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	2	-0-	2	11	2 2		N	-0-			-0-
01		13 N	2	-0-	-11	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-0-
*03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-

HERRING (WINCHELL) 40818 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
WJH ENERGY, INC. 888225  
HERRING, V. WELL #: 1 RRCID -> 098264 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 948 PERF. 851 - 853

10	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5 2		N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	4	-0-	4	9	4 2		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	2	-0-	2	11	2 2		N	-0-			-0-
01		13 N	2	-0-	-11	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-0-
*03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-

HERRING, V. WELL #: 3 RRCID -> 101424 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 1496 PERF. 867 - 869

10	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5 2		N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	4	-0-	4	9	4 2		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	2	-0-	2	11	2 2		N	-0-			-0-
01		13 N	2	-0-	-11	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-0-
*03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-

HERTA ROSE (JENNINGS SAND) 40871 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD  
KEATING ENERGY, INC. 453142  
CROW WELL #: G 2C RRCID -> 150931 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2665 - 2682

10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIOT, R. B. "18" WELL #: 1801 RRCID -> 153916 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 2929 PERF. 2662 - 2672

10		93 N	24	-0-	-69	-0-	24 3		N	-0-			-0-
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
02		140 N	22	-0-	-118	-0-	22 3		N	-0-			-0-
*03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-

HERTA ROSE (MISSISSIPPIAN) 40871 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
KEATING ENERGY, INC. 453142  
CROW WELL #: G 1C RRCID -> 150775 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4299 PERF. 4178 - 4202

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

HIGH HOPES (MORRIS)		41131 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR				
BRIDWELL OIL CO.		092480										
BREWER, FLOYD		WELL #: 4		RRCID -> 096372		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 3492		PERF. 3453 - 3457		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	Y	-0-			-0-
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	Y	-0-			-0-
12		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	Y	-0-			-0-
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2	Y	-0-			-0-
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	Y	-0-			-0-
03		403 N	290	-0-	-113	-0-	290 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		
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1659	1249	1	3485
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3030	3303	1	3212
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2218	1965	1	3465
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1021	1754	1	2732
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	85	710	1	2107
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	353	1	1754
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 017755		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 3592		PERF. 3560 - 3600		
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 017758		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3608 - 3637		
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 017759		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3942		PERF. 3590 - 3632		
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 017760		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445								
HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	017761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3974	PERF. 3598 - 3640	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	017762	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	4262	PERF. 3546 - 3582
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	017763	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 3650 - 3659
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	037314	COMPL. DATE	08/23/1962	TOTAL DEPTH	4247	PERF. 3586 - 3634
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		2	RRCID ->	195168	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	3767	PERF. 3635 - 3656
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MITCHAM, G.P. #3		WELL #:		3	RRCID ->	198496	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3616 - 3650
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLIAMS, T.C.		WELL #:		4	RRCID ->	198497	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	3775	PERF. 3615 - 3668
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	199755	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3608 - 3620
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	199787	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3589 - 3619
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		5	RRCID ->	212085	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3612 - 3661
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		17	RRCID ->	212090	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3530 - 3576
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HILL (LAKE-SAND)		WELL #:		18	RRCID ->	212091	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4036	PERF. 3602 - 3534
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		6	RRCID ->	213087	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3602 - 3640
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		21	RRCID ->	215143	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3620 - 3636
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		23	RRCID ->	215632	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3598 - 3628
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		20	RRCID ->	215668	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3587 - 3606
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		3	RRCID ->	215670	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3634
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		7	RRCID ->	215673	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3612 - 3622
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		29	RRCID ->	221602	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3518 - 3530
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		24	RRCID ->	225906	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3662 - 3668
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		28	RRCID ->	226454	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3695	PERF. 3608 - 3618
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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)		WELL #: 26		RRCID -> 228503		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3353 - 3371					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 37D		RRCID -> 228514		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3729		PERF. 3632 - 3680					
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 39		RRCID -> 228515		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3611 - 3618					
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 36		RRCID -> 228517		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 3692		PERF. 3645 - 3668					
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 9		RRCID -> 228518		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3626 - 3648					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	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					
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 44		RRCID -> 234989		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3538 - 3554					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-



HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL (LAKE) SAND		WELL #:		40	RRCID ->	234990	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3653 - 3658
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	236767	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3557 - 3572
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		22	RRCID ->	237144	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3562 - 3582
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HILL(LAKE SAND)		WELL #:		42H	RRCID ->	238288	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	3549	PERF. 4208 - 4589
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		19	RRCID ->	240184	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3610 - 3640
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		16	RRCID ->	240186	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	3676	PERF. 3578 - 3624
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HILLVIEW (CADD)		41523 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.		881442									
WALKER-BUCKLER OIL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262035		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 4468		PERF. 4102 - 4110	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43

HILLVIEW (MISS)		41523 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC		388861									
HILLTEX 136		WELL #: 1		RRCID -> 226654		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 4421		PERF. 4401 - 0	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HINES (STRAWN)		41566 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
HINES, W. R. ET AL		389337									
BRIDGES, L. L.		WELL #: 2		RRCID -> 017766		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HITTON (CONGL)		41722 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930									
HITTON EARLINE		WELL #: 1		RRCID -> 064411		COMPL. DATE 09/23/1975		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4047 - 4060	
10	682 N	515	-0-	-167	-0-	67 1	448 2	N	-0-		12
11	570 N	517	-0-	-53	-0-	46 1	471 2	N	-0-		12
12	682 N	477	-0-	-205	-0-	22 1	455 2	N	-0-		12
01	527 N	434	-0-	-93	-0-	17 1	417 2	N	-0-		12
02	476 N	248	-0-	-228	-0-	47 1	201 2	N	-0-		12
*03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	137 1	469 2	N	-0-		12

HOUSER (DUFFER)		42877 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
JONES, RODGER		444265									
JONES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 152300		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 2720		PERF. N/A	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOUSTON RANCH (STRAWN) EOG RESOURCES, INC. HOUSTON RANCH 8D		42915 600 253162	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD							
WELL #:		8D	RRCID -> 086416	COMPL. DATE 02/22/2006	TOTAL DEPTH 5254	PERF. 220	-	271				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOWARD (MARBLE FALLS) G. & S. LANDSCAPING, INC. PERKINS		42938 500 291946	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
WELL #:		2	RRCID -> 141798	COMPL. DATE 06/10/1992	TOTAL DEPTH 1781	PERF. 1445	-	1496				
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-

R & D OPERATING, INC. HOWARD, ROY		685874			CNTY: BROWN							
WELL #:		1	RRCID -> 097452	COMPL. DATE 07/31/1981	TOTAL DEPTH 1615	PERF. 1482	-	1488				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWARD J. BASS (MISS.) P.I.D. DRILLING INC MERRICK DAVIS "26"		42973 250 631265	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD							
WELL #:		1	RRCID -> 183006	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 4788	PERF. 4634	-	4758				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, MERRICK "23"					CNTY: SHACKELFORD							
WELL #:		1	RRCID -> 183008	COMPL. DATE 08/28/1996	TOTAL DEPTH 4925	PERF. 4861	-	4890				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	3000 N	3525	-0-	525	525	3525	2	N	-0-			-0-
12	2480 N	1955	-0-	-525	-0-	1955	2	N	-0-			-0-
*01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-			-0-
*02	2520 X	1442	-0-	-1078	-0-	1442	2	N	-0-			-0-
03	2790 X	114	-0-	-2676	-0-	114	2	N	-0-			-0-

HOWELL (CONGL 3900) HILL, R.M. OPERATING INC. HOWELL		43032 500 387991	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		1 T	RRCID -> 080819	COMPL. DATE 07/21/1978	TOTAL DEPTH 4222	PERF. 3920	-	3929				
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	127	-0-	127	-0-	127	2	Y	-0-			-0-
*03	296 N	169	-0-	-127	-0-	169	2	Y	-0-			-0-

HRUBETZ (ELLEN)		43073 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
SYKES, ALBERT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 171084		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 5486		PERF. 4580 - 4592					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RHYNE, J.V.		706379		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
RICHEY, CONCHO		WELL #: 1		RRCID -> 221698		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4422 - 4438					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HRUBETZ (GRAY)		43073 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
VALLEY PETROLEUM COMPANY		881323													
JOHNSON, RICHARD		WELL #: 7		RRCID -> 128702		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 4834		PERF. 3804 - 3809					
10	DLQ G-10	500	-0-	500	500	3				Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	459	-0-	459	959	3				Y	-0-				-0-
*12	DLQ G-10	486	-0-	486	1445	486	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1445					Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1445					Y	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1445					Y	NO RPT				-0-

HUBBARD CREEK (STRAWN)		43112 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.		881442													
HICKMAN "13"		WELL #: 3		RRCID -> 153832		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 4319		PERF. 2603 - 2608					
10	899 N	884	-0-	-15	-0-	86	1	798	3	N	-0-				184
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	86	1	836	3	N	-0-				184
12	868 N	832	-0-	-36	-0-	86	1	746	3	N	-0-				184
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	86	1	1050	3	N	-0-				184
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	86	1	806	3	N	-0-				184
*03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	86	1	951	3	N	-0-				184

HUDMAN (MARBLE FALLS)		43213 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
BRECK OPERATING CORP.		089974													
CRESLINN-PARISH		WELL #: 1		RRCID -> 017772		COMPL. DATE 11/14/1959		TOTAL DEPTH 4021		PERF. 3951 - 3962					
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-				-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-				-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-				-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-				-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				-0-

HUDMAN, E. E.		43213 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
		089974													
		WELL #: 2		RRCID -> 017773		COMPL. DATE 09/15/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3960 - 3989					
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-				-0-
11	1260 N	1227	-0-	-33	-0-	1227	3			N	-0-				-0-
12	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	1204	3			N	-0-				-0-
01	1302 N	1257	-0-	-45	-0-	1257	3			N	-0-				-0-
02	1148 N	1084	-0-	-64	-0-	1084	3			N	-0-				-0-
*03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
HUDMAN (MARBLE FALLS)				//CONT.//	43213 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD				
BRECK OPERATING CORP.				//CONT.//	089974										
PARISH, W. A.				WELL #:	1	RRCID ->	017776	COMPL. DATE	03/23/1960	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3966	-	3974
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-		338	3		N	-0-				-0-
11	330 N	317	-0-	-13	-0-		317	3		N	-0-				-0-
12	341 N	328	-0-	-13	-0-		328	3		N	-0-				-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-		307	3		N	-0-				-0-
02	308 N	293	-0-	-15	-0-		293	3		N	-0-				-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-		331	3		N	-0-				-0-
-----															
HUMMEL (CADDO)					43529 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND				
BURK, H.V. TESTAMENTARY TRUST					108791										
BURK, H. V.				WELL #:	1	RRCID ->	043670	COMPL. DATE	10/30/1958	TOTAL DEPTH	2489	PERF.	N/A		
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-		336	2		N	-0-				70
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-		334	2		N	-0-				70
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-		333	2		N	-0-				70
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-		341	2		N	-0-				70
02	308 N	300	-0-	-8	-0-		300	2		N	-0-				70
03	341 N	322	-0-	-19	-0-		322	2		N	-0-				70
-----															
HUNTER ANTON (FRYE, UPPER)					43699 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD				
SMITH PIPE OF ABILENE					794745										
NAIL "52"				WELL #:	1S	RRCID ->	152767	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	1395	PERF.	777	-	794
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HYDE (CONGL.)					43957 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC					448761										
HYDE				WELL #:	1	RRCID ->	164511	COMPL. DATE	07/29/1997	TOTAL DEPTH	4197	PERF.	3931	-	3938
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-		446	2		N	-0-				123
11	450 N	277	-0-	-173	-0-		277	2		N	-0-				123
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-		398	2		N	-0-				123
01	434 N	331	-0-	-103	-0-		331	2		N	-0-				123
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-		487	2		N	-0-				123
*03	524 N	524	-0-	-0-	-0-		524	2		N	-0-				123
-----															
HYLTON, NW. (GARDNER SD)					43972 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: NOLAN				
ATLAS OPERATING LLC					036587										
HANKS, BILLIE, -A-				WELL #:	19	RRCID ->	049028	COMPL. DATE	09/02/1970	TOTAL DEPTH	6054	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LAMKIN C.W.				WELL #:	4	RRCID ->	068651	COMPL. DATE	05/11/1974	TOTAL DEPTH	6335	PERF.	5837	-	0
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

I. C. (CADD)		44070 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
GREENHAW, MORRIS R. COURTNEY, M. K.		331530		WELL #: 2		RRCID -> 132691		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 3938		PERF. 3152 - 3215		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

I. L. & M. (CONGL.)		44110 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC LONG		425206		WELL #: 2		RRCID -> 185506		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3102 - 3110		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		44110 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BIG STATE INDUSTRIES, INC. FOX		070450		WELL #: 3		RRCID -> 125887		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3108 - 3116		
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1073	2	19	9	N	17	76	1	23
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	701	2	17	9	N	15			38
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	382	2	8	9	N	7			45
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	1			46
02	672 N	478	-0-	-194	-0-	468	2	10	9	N	9			55
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			55

CHENOWETH, GROVER		147397		147397		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH 3626		PERF. 3184 - 3199		
CANTWELL		WELL #: 1		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH 3626		PERF. 3184 - 3199				
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			51
11	960 N	804	-0-	-156	-0-	804	2			N	-0-			51
12	899 N	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-			51
01	992 N	823	-0-	-169	-0-	823	2			N	-0-			51
02	756 N	700	-0-	-56	-0-	700	2			N	-0-			51
03	806 N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-			51

D & R ENTERPRISES		196846		196846		RRCID -> 128033		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 3557		PERF. 3180 - 3210		
MINCHEW		WELL #: 1		RRCID -> 128033		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 3557		PERF. 3180 - 3210				
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	430	2	10	9	N	9			25
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	440	2	13	9	N	12			37
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	452	2	19	9	N	17			54
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	645	2	24	9	N	22			76
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	554	2	22	9	N	20	81	1	15
*03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	646	2	18	9	N	16			31

LEWIS, CLYDELL		WELL #: 1		RRCID -> 128742		COMPL. DATE 10/14/1988		TOTAL DEPTH 3826		PERF. 3176 - 3212				
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		//CONT.//		44110 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
D & R ENTERPRISES		//CONT.//		196846								
MINCHEW		WELL #:		2	RRCID ->	129223	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3178 - 3200
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	219	-0-	-153	-0-	219 2		N	-0-			2
11	300 N	114	-0-	-186	-0-	114 2		N	-0-			2
12	279 N	92	-0-	-187	-0-	92 2		N	-0-			2
01	217 N	27	-0-	-190	-0-	27 2		N	-0-			2
02	112 N	30	-0-	-82	-0-	30 2		N	-0-			2
03	93 N	35	-0-	-58	-0-	35 2		N	-0-			2
-----												
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206					CNTY: EASTLAND					
FOX, T.		WELL #:		2A	RRCID ->	125725	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	3069 - 3075
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
-----												
IBEX (CADDO LIME)		44163 142			NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD					
BRECK OPERATING CORP.		089974										
COMPTON		WELL #:		2	RRCID ->	017785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3364 - 3450
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-			-0-
11	780 N	719	-0-	-61	-0-	719 3		N	-0-			-0-
12	868 N	768	-0-	-100	-0-	768 3		N	-0-			-0-
01	961 N	792	-0-	-169	-0-	792 3		N	-0-			-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-			-0-
*03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-			-0-
-----												
COMPTON		WELL #:		3	RRCID ->	017786	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330 - 3358
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	15 1	306 3	N	-0-			-0-
11	300 N	230	-0-	-70	-0-	15 1	215 3	N	-0-			-0-
12	341 N	279	-0-	-62	-0-	15 1	264 3	N	-0-			-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15 1	299 3	N	-0-			-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15 1	273 3	N	-0-			-0-
*03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	15 1	319 3	N	-0-			-0-
-----												
COMPTON, C. A.		WELL #:		5	RRCID ->	017787	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3525 - 3560
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	15 1	305 3	N	2			21
11	300 N	232	-0-	-68	-0-	15 1	215 3	N	2			23
12	341 N	282	-0-	-59	-0-	15 1	264 3	N	3			26
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15 1	299 3	N	2			28
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	15 1	273 3	N	1			29
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	15 1	318 3	N	-0-			29
-----												
WITTY, J. J.		WELL #:		3	RRCID ->	017789	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3454 - 3470
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	337 3		N	-0-			-0-
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 3		N	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			-0-
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			-0-

IBEX (CADDO LIME) BRECK OPERATING CORP. GURNEY		//CONT.// 44163 142 //CONT.// 089974		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
		WELL #: 1		RRCID -> 041245		COMPL. DATE 02/21/1967		TOTAL DEPTH 4473		PERF. 3504 - 3584	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	10	1 2964 3	N	-0-		-0-
11	2700 N	2558	-0-	-142	-0-	10	1 2548 3	N	-0-		-0-
12	2728 N	2572	-0-	-156	-0-	10	1 2562 3	N	-0-		-0-
01	2976 N	2307	-0-	-669	-0-	10	1 2297 3	N	-0-		-0-
02	2380 N	2307	-0-	-73	-0-	10	1 2297 3	N	-0-		-0-
*03	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	10	1 2770 3	N	-0-		-0-

JACKSON, COLE		WELL #: 1		RRCID -> 042292		COMPL. DATE 06/15/1967		TOTAL DEPTH 3625		PERF. N/A	
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3	N	-0-		33
11	1260 N	1205	-0-	-55	-0-	1203	3	2 9	N	2	35
12	1550 N	971	-0-	-579	-0-	969	3	2 9	N	2	37
01	1705 N	821	-0-	-884	-0-	817	3	4 9	N	4	41
02	1120 N	84	-0-	-1036	-0-	83	3	1 9	N	1	42
*03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3		N	-0-	42

ELLIOT -7-		WELL #: 1		RRCID -> 049559		COMPL. DATE 01/30/1971		TOTAL DEPTH 3719		PERF. 3544 - 0	
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20	1 214 3	N	-0-		41
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	20	1 167 3	N	-0-		41
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20	1 200 3	N	-0-		41
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	20	1 180 3	N	-0-		41
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	20	1 183 3	N	-0-		41
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	20	1 208 3	N	-0-		41

VIERTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055311		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 3652		PERF. N/A	
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	30	1 1312 3	N	11		103
11	1350 N	1009	-0-	-341	-0-	30	1 975 3	N	4		107
12	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	30	1 1076 3	N	7		114
01	1364 N	1101	-0-	-263	-0-	30	1 1071 3	N	-0-		114
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	30	1 945 3	N	-0-		114
*03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	30	1 1329 3	N	-0-		114

D.J.F. SERVICES, INC. ELLIOTT, RAY		196279 WELL #: 4		RRCID -> 051423		COMPL. DATE 10/26/1971		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 3388 - 3565	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETEX WLLD		659782 WELL #: 12		RRCID -> 059369		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4324		PERF. 3410 - 3505	
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-		20
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-		20
12	899 N	806	-0-	-93	-0-	806	2	N	-0-		20
01	899 N	654	-0-	-245	-0-	654	2	N	-0-		20
02	980 N	696	-0-	-284	-0-	696	2	N	-0-		20
*03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-		20



IBEX (CADDO LIME) //CONT.// 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 PETEX //CONT.// 659782  
 ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 147229 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3533 - 3540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	775 N	647	-0-	-128	-0-	586	2	61	9	N	55			144
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	635	2	81	9	N	74			218
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	643	2	80	9	N	73	179	1	112
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	647	2	73	9	N	66			178
02	672 N	367	-0-	-305	-0-	339	2	28	9	N	25			203
*03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	763	2	73	9	N	66	169	1	100

IBEX, EAST (CADDO LIME) 44164 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 WILD WELL #: 8 RRCID -> 017794 COMPL. DATE 03/13/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3419 - 3445

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1054 N	956	-0-	-98	-0-	956	2			N	-0-			21
11	1170 N	772	-0-	-398	-0-	772	2			N	-0-			21
12	1085 N	923	-0-	-162	-0-	923	2			N	-0-			21
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			21
02	728 N	709	-0-	-19	-0-	709	2			N	-0-			21
03	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-			21

WILD-PARDEE WELL #: 1 RRCID -> 188080 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3506 - 3522

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-			-0-
11	210 N	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-			-0-
12	217 N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-			-0-
01	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			-0-

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092  
 ELLIOTT WELL #: 3 RRCID -> 121467 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3368 - 3450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
12	589 N	466	-0-	-123	-0-	466	2			N	-0-			-0-
01	651 N	468	-0-	-183	-0-	468	2			N	-0-			-0-
*02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	176	1	423	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-			-0-
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-			-0-
01	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-			-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
03	434 N	228	-0-	-206	-0-	228	2			N	-0-			-0-

IBEX, EAST (MARBLE FALLS) 44164 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 BRECK OPERATING CORP. 089974  
 COMPTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 017796 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH 4308 PERF. 3998 - 4006

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-			-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	223	3	138	9	N	125			125
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	298	3	32	9	N	29			154
*03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	796	3	210	9	N	191			345

-----												
IBEX SOUTH (JENNINGS)		44168 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
SPURGIN, KENNITH		WELL #: 2		RRCID -> 123993		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 4326		PERF. 2502 - 2512		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-			-0-
11		480 N	364	-0-	-116	-0-	364 3	N	-0-			-0-
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-			-0-
01		496 N	444	-0-	-52	-0-	444 3	N	-0-			-0-
02		336 N	255	-0-	-81	-0-	255 3	N	-0-			-0-
03		403 N	185	-0-	-218	-0-	185 3	N	-0-			-0-
-----												
IBEX, SW (CONGL. LOWER)		44170 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		659782										
MUSSELMAN, J. E., SR.		WELL #: 1		RRCID -> 122053		COMPL. DATE 08/22/1986		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4020 - 4030		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2	N	-0-			-0-
11		1290 N	1050	-0-	-240	-0-	1050 2	N	-0-			-0-
12		1302 N	1268	-0-	-34	-0-	1268 2	N	-0-			-0-
01		1364 N	1271	-0-	-93	-0-	1271 2	N	-0-			-0-
02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2	N	-0-			-0-
03		1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1247 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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		2015 #	1973	-0-	-42	-0-	1973 3	N	-0-			-0-
11		1980 #	1638	-0-	-342	-0-	1638 3	N	-0-			-0-
12		2108 #	1782	-0-	-326	-0-	1782 3	N	-0-			-0-
01		2108 #	1786	-0-	-322	-0-	1786 3	N	-0-			-0-
02		1904 #	1632	-0-	-272	-0-	1632 3	N	-0-			-0-
03		1984 #	1570	-0-	-414	-0-	1570 3	N	-0-			-0-
-----												
ILES, G. H.		WELL #: 11		RRCID -> 219662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3974 - 3980		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		2170 #	1653	-0-	-517	-0-	1653 3	N	-0-			-0-
11		2100 #	1502	-0-	-598	-0-	1502 3	N	-0-			-0-
12		2077 #	1506	-0-	-571	-0-	1506 3	N	-0-			-0-
01		1643 #	1360	-0-	-283	-0-	1360 3	N	-0-			-0-
02		1484 #	731	-0-	-753	-0-	731 3	N	-0-			-0-
03		1643 #	199	-0-	-1444	-0-	199 3	N	-0-			-0-
-----												
ILES, G.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 219664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4036 - 4042		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		3131 #	3013	-0-	-118	-0-	3013 3	N	-0-			-0-
11		3221 R	3221	-0-	-0-	-0-	3221 3	N	-0-			-0-
12		3224 R	3224	-0-	-0-	-0-	3224 3	N	-0-			-0-
01		3224 #	2996	-0-	-228	-0-	2996 3	N	-0-			-0-
02		3314 R	3314	-0-	-0-	-0-	3314 3	N	-0-			-0-
*03		4361 R	4361	-0-	-0-	-0-	4361 3	N	-0-			-0-
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741						CNTY: STEPHENS				
GOGGAN		WELL #: 1		RRCID -> 181631		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 4294		PERF. 4106 - 4124		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		2418 #	1835	-0-	-583	-0-	1835 2	N	-0-			32
11		2250 #	1546	-0-	-704	-0-	1546 2	N	-0-			32
12		1922 #	1566	-0-	-356	-0-	1566 2	N	-0-			32
01		1922 #	1662	-0-	-260	-0-	1662 2	N	-0-			32
02		1652 #	1347	-0-	-305	-0-	1347 2	N	-0-			32
03		1829 #	1557	-0-	-272	-0-	1557 2	N	-0-			32

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741									
GOGGAN		WELL #:		2	RRCID ->	199196	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4188 - 4200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	589 #	515	-0-	-74	-0-	515 2			N	-0-			46
11	540 #	410	-0-	-130	-0-	410 2			N	-0-			46
12	465 #	440	-0-	-25	-0-	440 2			N	-0-			46
01	465 #	435	-0-	-30	-0-	431 2		4 9	N	4			50
02	476 #	374	-0-	-102	-0-	371 2		3 9	N	3			53
03	527 #	144	-0-	-383	-0-	144 2			N	-0-			53
-----													
CUSTARD - PITTS		WELL #:		1	RRCID ->	215858	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	4310 - 4330	
10	744 #	594	-0-	-150	-0-	592 2		2 9	N	2			127
11	900 #	535	-0-	-365	-0-	535 2			N	-0-			127
12	930 #	722	-0-	-208	-0-	722 2			N	-0-			127
01	930 #	753	-0-	-177	-0-	753 2			N	-0-			127
02	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654 2			N	-0-			127
*03	758 R	758	-0-	-0-	-0-	758 2			N	-0-			127
-----													
CUSTARD-PITTS		WELL #:		2	RRCID ->	225565	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4483	PERF.	3992 - 4012	
10	558 #	482	-0-	-76	-0-	482 2			N	-0-			110
11	450 #	385	-0-	-65	-0-	385 2			N	-0-			110
12	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436 2			N	-0-			110
01	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519 2			N	-0-			110
02	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448 2			N	-0-			110
03	496 #	79	-0-	-417	-0-	79 2			N	-0-			110
-----													
ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		44281 666		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		213703											
HARALSON		WELL #:		7	RRCID ->	218879	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	4002 - 4022	
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3			N	-0-			-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3			N	-0-			-0-
12	837 N	683	-0-	-154	-0-	683 3			N	-0-			-0-
01	806 N	490	-0-	-316	-0-	490 3			N	-0-			-0-
02	672 N	569	-0-	-103	-0-	569 3			N	-0-			-0-
03	682 N	592	-0-	-90	-0-	592 3			N	-0-			-0-
-----													
ILES, G. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	221381	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4061 - 4063	
10	1023 N	928	-0-	-95	-0-	928 3			N	-0-			-0-
11	930 N	860	-0-	-70	-0-	860 3			N	-0-			-0-
12	1023 N	805	-0-	-218	-0-	805 3			N	-0-			-0-
01	930 N	880	-0-	-50	-0-	880 3			N	-0-			-0-
02	812 N	625	-0-	-187	-0-	625 3			N	-0-			-0-
03	806 N	493	-0-	-313	-0-	493 3			N	-0-			-0-
-----													
ILES, G. H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	221384	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	4025 - 4039	
10	2139 #	408	-0-	-1731	-0-	408 3			N	-0-			-0-
11	2070 #	1620	-0-	-450	-0-	1620 3			N	-0-			-0-
12	2139 #	1666	-0-	-473	-0-	1666 3			N	-0-			-0-
01	1984 #	1685	-0-	-299	-0-	1685 3			N	-0-			-0-
02	1544 R	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3			N	-0-			-0-
*03	1728 R	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3			N	-0-			-0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.//		44281 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703											
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	222997	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	4395	PERF. 3968 - 3971				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	651 N	371	-0-	-280	-0-	371	3			N	-0-				-0-
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-				-0-
12	620 N	578	-0-	-42	-0-	578	3			N	-0-				-0-
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-				-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-				-0-
*03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-				-0-
-----															
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #:		5	RRCID ->	225903	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	4425	PERF. 4054 - 4064				
10	837 N	335	-0-	-502	-0-	335	3			N	-0-				-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-				-0-
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-				-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-				-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-				-0-
*03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-				-0-
-----															
ILES, G. H. "B"		WELL #:		7	RRCID ->	255380	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4026 - 4033				
10	1426 #	1380	-0-	-46	-0-	1380	3			N	-0-				-0-
11	1457 R	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-				-0-
12	1457 #	1456	-0-	-1	-0-	1456	3			N	-0-				-0-
01	1457 #	1372	-0-	-85	-0-	1372	3			N	-0-				-0-
02	1372 #	1210	-0-	-162	-0-	1210	3			N	-0-				-0-
03	1519 #	1443	-0-	-76	-0-	1443	3			N	-0-				-0-
-----															
ILES, G. H. "B"		WELL #:		8	RRCID ->	267593	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	4735	PERF. 4060 - 4066				
10	4205 R	4205	-0-	-0-	-0-	4183	3	22	9	N	20				118
11	4260 #	3426	-0-	-834	-0-	3412	3	14	9	N	13				131
12	4402 #	2584	-0-	-1818	-0-	2565	3	19	9	N	17				148
01	4402 #	2029	-0-	-2373	-0-	2014	3	15	9	N	14				162
02	3808 #	1592	-0-	-2216	-0-	1572	3	20	9	N	18				180
03	4216 #	1541	-0-	-2675	-0-	1527	3	14	9	N	13				193
-----															
INDIANOLA (MARBLE FALLS)		44370 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ERATH								
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204													
STERLING		WELL #:		1	RRCID ->	227164	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	3682	PERF. 3181 - 3207				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SUN-KEY OIL CO., INC.		829320			EXEMPT		CNTY: ERATH								
INDIANOLA RAILROAD		WELL #:		3	RRCID ->	088921	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3225 - 3270				
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-				-0-
11	600 N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-				-0-
12	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-				-0-
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-				-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-				-0-
*03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-				-0-

-----												
INDIANOLA (MARBLE FALLS) //CONT.// 44370 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH												
SUN-KEY OIL CO., INC. //CONT.// 829320												
INDIANOLA RAILROAD WELL #: 4 RRCID -> 089059 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1673 - 3150												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-		-0-
11		900 N	858	-0-	-42	-0-	858 2		N	-0-		-0-
12		837 N	768	-0-	-69	-0-	768 2		N	-0-		-0-
01		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-		-0-
02		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-		-0-
*03		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-		-0-
-----												
INDIAN KNOLL (CONGL) 44420 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
MCKELVAIN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 143095 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3793 - 3803												
10		565 N	565	-0-	-0-	-0-	548 2	17 9	N	15		99
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		99
12		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		99
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		99
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
-----												
IONA HICKEY (CONGLOMERATE) 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204												
STUART ESTATE "49" WELL #: 1 RRCID -> 147111 COMPL. DATE 08/14/1993 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3825 - 3832												
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		-0-
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		-0-
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		-0-
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		-0-
02		364 N	95	-0-	-269	-0-	95 2		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STUART ESTATE "61" WELL #: 2 RRCID -> 151725 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3626 - 3638												
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STUART ESTATE "61" WELL #: 4 RRCID -> 201365 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3550 - 3576												
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-		-0-
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		-0-
12		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-		-0-
01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-		-0-
02		308 N	128	-0-	-180	-0-	128 2		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STUART ESTATE "61" WELL #: 7 RRCID -> 205048 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3554 - 3622												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----																
IONA HICKEY (CONGLOMERATE)			//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
CUMMING COMPANY, INC. THE			//CONT.//		194204											
STUART ESTATE "61"			WELL #:		11	RRCID -> 211860			COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3994 - 4020			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		4526 X	3738	-0-	-788	-0-	3738	2			N	-0-				-0-
11		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-				-0-
12		3999 X	3661	-0-	-338	-0-	3661	2			N	-0-				-0-
01		3968 X	3868	-0-	-100	-0-	3868	2			N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	3159	-0-	3159		3159	2			N	-0-				-0-
03		0 X NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
DALLAS PRODUCTION, INC.					197690											
IONI CREEK "60"			WELL #:		2	RRCID -> 151130			COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH	4014	PERF. 3837 - 3886			
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	20	1	33	3	N	-0-				-0-
11		60 N	33	-0-	-27	-0-	13	1	20	3	N	-0-				-0-
12		62 N	6	-0-	-56	-0-	3	1	3	3	N	-0-				-0-
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	20	1	47	3	N	-0-				-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	3	N	-0-				-0-
*03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-				-0-
-----																
KOKOMO ENERGY, INC.					474070											
MOUNTAIN TOP			WELL #:		8	RRCID -> 149389			COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH	4118	PERF. 4002 - 4006			
10		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MARJAC OIL COMPANY, INC.					526262											
THOMPSON 40			WELL #:		1	RRCID -> 265244			COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4024 - 4032			
10		8060 X	5464	-0-	-2596	-0-	5464	2			N	-0-				37
11		5880 X	4061	-0-	-1819	-0-	4061	2			N	-0-				37
12		6603 X	2648	-0-	-3955	-0-	2604	2	44	9	N	40				77
01		6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6774	2	59	9	N	54				131
02	DLQ	G-10	9288	-0-	9288		9155	2	133	9	N	121	180	1		72
03	DLQ	G-10	8416	-0-	8416		17704	2	54	9	N	49				121
-----																
THOMPSON 40			WELL #:		2	RRCID -> 267568			COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH	4170	PERF. 4001 - 4010			
10		6882 X	4471	-0-	-2411	-0-	4471	2			N	-0-				-0-
11		4800 X	3322	-0-	-1478	-0-	3322	2			N	-0-				-0-
12		5394 X	2130	-0-	-3264	-0-	2130	2			N	-0-				-0-
01		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	7491	-0-	7491		7491	2			N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	4181	-0-	4181		11672	2			N	-0-				-0-
-----																
THOMPSON 'A'			WELL #:		1	RRCID -> 267884			COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH	4183	PERF. 3993 - 4003			
10		24800 X	15436	-0-	-9364	-0-	15394	2	42	9	N	38				137
11		24000 X	15539	-0-	-8461	-0-	15467	2	72	9	N	65	177	1		25
12		22041 X	15786	-0-	-6255	-0-	15705	2	81	9	N	74				99
01		18228 X	14686	-0-	-3542	-0-	14607	2	79	9	N	72				171
02	DLQ	G-10	12140	-0-	12140		12140	2	59	9	N	54	174	1		51
03	DLQ	G-10	11916	-0-	11916		24056	2	44	9	N	40				91

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
-----													
IONA HICKEY (CONGLOMERATE)				//CONT.//	44650 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
MARJAC OIL COMPANY, INC.				//CONT.//	526262								
THOMPSON B				WELL #:	1	RRCID ->	269382	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	4172	PERF. 4012 -	4026
10	17143 X	15181	-0-	-1962	-0-	15062 2	119 9	N		108			177
11	16590 X	14573	-0-	-2017	-0-	14449 2	124 9	N		113	188 1		102
12	16926 X	13781	-0-	-3145	-0-	13631 2	150 9	N		136	184 1		54
01	16926 X	12018	-0-	-4908	-0-	11927 2	91 9	N		83			137
02	DLQ G-10	10494	-0-	10494	10494	10409 2	85 9	N		77	172 1		42
03	DLQ G-10	11855	-0-	11855	22349	11779 2	76 9	N		69			111
-----													
TARPON OIL & GAS CO.					836178								
STUART RANCH				WELL #:	6101	RRCID ->	156215	COMPL. DATE	10/16/1995	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3648 -	3656
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
TRACER OPERATING, INC.					863965								
COODY 40				WELL #:	1	RRCID ->	268209	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	4461	PERF. 4022 -	4028
10	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728 2		Y		-0-			63
11	3240 X	2273	-0-	-967	-0-	2273 2		Y		-0-			63
12	3348 X	1889	-0-	-1459	-0-	1889 2		Y		-0-			63
01	3348 X	1173	-0-	-2175	-0-	1173 2		Y		-0-			63
02	DLQ G-10	1787	-0-	1787	1787	1787 2		Y		-0-			63
03	DLQ G-10	2176	-0-	2176	3963	2176 2		Y		-0-			63
-----													
TREY RESOURCES INC.					868529								
STUART, J.N. "A"				WELL #:	8	RRCID ->	157306	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	3745	PERF. 3496 -	3508
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y		-0-			-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 2		Y		-0-			-0-
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2		Y		-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		Y		-0-			-0-
02	DLQ G-10	119	-0-	119	119	119 2		Y		-0-			-0-
03	DLQ G-10	144	-0-	144	263	144 2		Y		-0-			-0-
-----													
IRSFIELD (CONGL)					44774 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925								
IRSFELD ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	089069	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	3961	PERF. 3650 -	3658
10	DLQ G-10	531	-0-	531	1322	218 1	313 3	Y		-0-			7
11	1853 N	531	-0-	-1322	-0-	257 1	274 3	Y		-0-			7
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	5 1	20 3	Y		-0-			7
01	310 N	228	-0-	-82	-0-	41 1	187 3	Y		-0-			7
02	504 N	496	-0-	-8	-0-	111 1	385 3	Y		-0-			7
*03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	159 1	303 3	Y		-0-			7
-----													
JIANT-HINKSON						RRCID ->	136922	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3762 -	3819
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

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		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	Y	-0-		5
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	Y	-0-		5
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	Y	-0-		5
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	Y	-0-		5
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	Y	-0-		5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5

ISENHOWER, SE. (DUFFER)		44822 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324								
EARP		WELL #: 1		RRCID -> 105616		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3797 - 3812		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1426 N	1269	-0-	-157	-0-	1269 2	N	-0-		7
11	1350 N	1214	-0-	-136	-0-	1214 2	N	-0-		7
12	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	1042 2	N	-0-		7
01	1271 N	1103	-0-	-168	-0-	1103 2	N	-0-		7
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2	N	-0-		7
*03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	N	-0-		7

ISETT (CADD)		44824 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
GAYLYN, INC.		298362								
ARMSTRONG, R. B. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 017799		COMPL. DATE 04/26/1960		TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2597 - 2622		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2013 - PLUGGED 03-25-2013										

VESTAL, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017842		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2382 - 2392	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
10	248 N	66	-0-	-182	-0-	22 2	44 9	N	40	81					
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	157 2	67 9	N	61	142					
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	148 2	52 9	N	47	189					
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	151 2	51 9	N	46	168 1 67					
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	105 2	64 9	N	58	125					
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	55	180					

IT'S ABOUT TIME (STRAWN)		44829 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555								
DYKES, WM. C. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148022		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2147 - 2165		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 N	750	-0-	-25	-0-	207 1	543 3	N	-0-	-0-
11	720 N	706	-0-	-14	-0-	200 1	506 3	N	-0-	-0-
12	775 N	700	-0-	-75	-0-	203 1	497 3	N	-0-	-0-
01	744 N	700	-0-	-44	-0-	202 1	498 3	N	-0-	-0-
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	192 1	532 3	N	-0-	-0-
03	713 N	711	-0-	-2	-0-	197 1	514 3	N	-0-	-0-

DYKES, WM C. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 150603		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		3410		PERF. 2050 - 2185	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			



IT'S ABOUT TIME (STRAWN) //CONT.// 44829 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
ROBERTSON CSL WELL #: 11 RRCID -> 150665 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2476 - 2497														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	8 1	93 3	N	-0-				-0-
11		90 N	44	-0-	-46	-0-	5 1	39 3	N	-0-				-0-
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	4 1	43 3	N	-0-				-0-
01		93 N	72	-0-	-21	-0-	5 1	67 3	N	-0-				-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	N	-0-				-0-
03		62 N	13	-0-	-49	-0-	1 1	12 3	N	-0-				-0-
-----														
ITTTLESON (4300) 44830 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER														
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925														
KOONCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 099049 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4239 - 4254														
10		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	338 1	432 3	Y	-0-				-0-
11		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	296 1	474 3	Y	-0-				-0-
12		713 N	662	-0-	-51 B	-0-	258 1	404 3	Y	-0-				-0-
01		775 N	625	-0-	-150 B	-0-	224 1	401 3	Y	-0-				-0-
02		728 N	723	-0-	-5 B	-0-	279 1	444 3	Y	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	565 1	522 3	Y	-0-				-0-
-----														
MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 RRCID -> 099922 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4355 - 4370														
10		1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	606 1	777 3	Y	-0-				3
11		1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	634 1	749 3	Y	-0-				3
12		1457 N	977	-0-	-480 B	-0-	380 1	597 3	Y	-0-				3
01		1395 N	1006	-0-	-389 B	-0-	360 1	646 3	Y	-0-				3
02		1288 N	902	-0-	-386 B	-0-	349 1	553 3	Y	-0-				3
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	693 1	643 3	Y	-0-				3
-----														
AIRPORT WELL #: 1 T RRCID -> 102605 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4389 - 4394														
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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
KOONCE "A" WELL #: 2 RRCID -> 107090 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3847 - 4291														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 111206 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 4387														
10		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	325 1	417 3	Y	-0-				-0-
11		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	346 1	396 3	Y	-0-				-0-
12		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	273 1	427 3	Y	-0-				-0-
01		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	258 1	461 3	Y	-0-				-0-
*02		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	233 1	372 3	Y	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	353 1	326 3	Y	-0-				-0-

LITTLESON (4300)		//CONT.//		44830 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575						
HIGHTOWER				WELL #: 1	RRCID -> 103825	COMPL. DATE 01/11/1983	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3906	- 4353	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		52
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		52
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2013 - PLUGGED 08-28-2013										

IVADELL (MISS)				44834 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782						
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 134185	COMPL. DATE 09/18/1983	TOTAL DEPTH 4660	PERF. 4294	- 4308	
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	469 2	8 9	N	7	157
11	450 N	384	-0-	-66	-0-	348 2	36 9	N	33	190
12	496 N	290	-0-	-206	-0-	271 2	19 9	N	17	22
01	465 N	289	-0-	-176	-0-	278 2	11 9	N	10	32
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	417 2	31 9	N	28	60
*03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	417 2	17 9	N	15	75

IVAN (CONGL. 4000)				44838 400	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782						
MORELAND				WELL #: 1	RRCID -> 221564	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 4329	PERF. 4068	- 4073	
10	1364 N	1198	-0-	-166	-0-	1198 2		N	-0-	71
11	1260 N	1125	-0-	-135	-0-	1125 2		N	-0-	71
12	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	1189 2		N	-0-	71
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-	71
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-	71
*03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		N	-0-	71

IVAN (DUFFER)				44838 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
HEMI ENERGY GROUP INC.				374998						
KENNEDY, M.O.				WELL #: 1	RRCID -> 092350	COMPL. DATE 02/20/1981	TOTAL DEPTH 4481	PERF. 4002	- 4008	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PETEX				659782			CNTY: STEPHENS			
KENNEDY "1031" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 238009	COMPL. DATE 04/05/2008	TOTAL DEPTH 4151	PERF. 3990	- 4020	
10	589 N	516	-0-	-73	-0-	497 2	19 9	N	17	82
11	330 N	293	-0-	-37	-0-	203 2	90 9	N	82	164
12	527 N	433	-0-	-94	-0-	380 2	53 9	N	48	212
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	937 2	128 9	N	116	150
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	359 2	41 9	N	37	187
*03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	373 2	63 9	N	57	80

IVAN, E. (DUFFER)		44842 580		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
PETEX		659782							
KENNEDY "1064" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242480		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3954 - 4028	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	806 N	796	-0-	-10	-0-	794	2	2 9	42
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	790	2	26 9	66
12	713 N	553	-0-	-160	-0-	530	2	23 9	87
01	806 N	493	-0-	-313	-0-	448	2	45 9	128
02	756 N	395	-0-	-361	-0-	380	2	15 9	142
03	558 N	520	-0-	-38	-0-	498	2	22 9	162
-----									
MORELAND "A"		WELL #: 1		RRCID -> 250092		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4014 - 4026	
10	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2486	2	23 9	68
11	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2379	2	54 9	117
12	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2402	2	48 9	161
01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2258	2	36 9	194
02	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2107	2	37 9	77
*03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2214	2	36 9	110
-----									
KENNEDY "1065" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250617		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3940 - 3948	
10	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	1007	2	N	-0-
11	990 N	886	-0-	-104	-0-	886	2	N	-0-
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-
*03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-
-----									
MORELAND "A"		WELL #: 2		RRCID -> 257451		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4037 - 4045	
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-
11	1140 N	763	-0-	-377	-0-	763	2	N	-0-
12	837 N	807	-0-	-30	-0-	807	2	N	-0-
01	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	2	N	-0-
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-
*03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-
-----									
FORD, REBA		WELL #: 1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4342 PERF. 4156 - 4170	
10	2170 N	2098	-0-	-72	-0-	2095	2	3 9	45
11	2040 N	1962	-0-	-78	-0-	1962	2	N	45
12	2108 N	1996	-0-	-112	-0-	1994	2	2 9	47
01	2108 N	1872	-0-	-236	-0-	1864	2	8 9	54
02	1820 N	1745	-0-	-75	-0-	1744	2	1 9	55
03	1984 N	1895	-0-	-89	-0-	1895	2	N	55
-----									
MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186	
10	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	1049	2	9 9	25
11	1290 N	891	-0-	-399	-0-	881	2	10 9	34
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1368	2	39 9	69
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2 9	71
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2	N	71
*03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2	N	71
-----									
REA-CORBETT "1072" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259727		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4126 - 4148	
10	1193 N	442	-0-	-751	-0-	442	2	N	-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-
02	336 N	314	-0-	-22	-0-	314	2	N	-0-
03	372 N	262	-0-	-110	-0-	262	2	N	-0-

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.// 44842 580		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.// 659782													
MCDANIEL "1054"		WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4020 - 4030					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1375	N	1375	-0-	-0-	1286	2	89	9	N	81				106
11	1320	N	1246	-0-	-74	1161	2	85	9	N	77				183
12	1395	N	374	-0-	-1021	349	2	25	9	N	23	169	1		37
01	1364	N	863	-0-	-501	787	2	76	9	N	69				106
02	1176	N	991	-0-	-185	921	2	70	9	N	64				170
*03	1156	N	1156	-0-	-0-	1072	2	84	9	N	76	161	1		85

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4034 - 4060					
10	3100	N	6119	-0-	3019	3019	6062	2	57	9	N	52			103
11	7500	N	7983	-0-	483	3502	7930	2	53	9	N	48			151
12	7750	N	9096	-0-	1346	4848	9032	2	64	9	N	58	167	1	42
01	7750	N	8015	-0-	265	5113	7968	2	47	9	N	43			85
02	7000	N	7520	-0-	520	5633	7470	2	50	9	N	45			130
03	7750	N	10312	-0-	2562	8195	10268	2	44	9	N	40			170

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267893		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 4076 - 4110					
10	2235	N	2235	-0-	-0-	2235	2			N	-0-				-0-
11	1974	N	1974	-0-	-0-	1974	2			N	-0-				-0-
12	1946	N	1946	-0-	-0-	1946	2			N	-0-				-0-
01	1812	N	1812	-0-	-0-	1812	2			N	-0-				-0-
02	1775	N	1775	-0-	-0-	1775	2			N	-0-				-0-
*03	1901	N	1901	-0-	-0-	1901	2			N	-0-				-0-

IVAN, SE. (CONGL.)		44850 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683													
WHALEN		WELL #: 1		RRCID -> 226008		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4119		PERF. 4106 - 4114					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8

DENTON EXPLORATION, INC.		216418		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
WALKER EST.		WELL #: 22DX		RRCID -> 172337		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3968 - 3974					
10	2250	N	690	-0-	-1560	690	1			N	-0-				-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	630	1			N	-0-				-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	660	1			N	-0-				-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	690	1			N	-0-				-0-
02	DLQ G-10		600	-0-	600	600	1			N	-0-				-0-
03	DLQ G-10		630	-0-	630	1230	630	1		N	-0-				-0-

WALKER EST. 'A'		WELL #: 3DX		RRCID -> 182851		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 3836 - 3837					
10	345	N	345	-0-	-0-	345	1			N	-0-				-0-
11	330	N	315	-0-	-15	315	1			N	-0-				-0-
12	341	N	330	-0-	-11	330	1			N	-0-				-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	345	1			N	-0-				-0-
02	308	N	300	-0-	-8	300	1			N	-0-				-0-
03	341	N	315	-0-	-26	315	1			N	-0-				-0-

J.B.T. (CONGLOMERATE) 44924 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683  
 BIRDWELL WELL #: 3 RRCID -> 112339 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3938 - 3946

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

TRACER OPERATING, INC. 863965  
 MILLION WELL #: 3 RRCID -> 112338 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3964

10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1878	2	99	9	N	90	93	1			28
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1750	2	68	9	N	62					90
12	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	1796	2	68	9	N	62	126	1			26
01	1984	N	1813	-0-	-171	-0-	1755	2	58	9	N	53					79
02	1708	N	1083	-0-	-625	-0-	1080	2	3	9	N	3	65	1			17
03	1860	N	800	-0-	-1060	-0-	781	2	19	9	N	17					34

J.J.O. (4450 CONGL.) 45036 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 GALLAGHER WELL #: 3 RRCID -> 118567 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4418 - 4428

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

J.L. GRAY (CONGL.) 45070 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740  
 GRAY WELL #: 1 RRCID -> 077208 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3417 - 3421

10	930	N	377	-0-	-553	-0-	29	1	348	2	N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	52	1	551	2	N	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	72	1	711	2	N	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	92	1	864	2	N	-0-					-0-
*02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	280	1	674	2	N	-0-					-0-
03	775	N	591	-0-	-184	-0-	162	1	429	2	N	-0-					-0-

J. LEE (LAKE SAND) 45083 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324  
 COTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122156 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3729 - 3731

10	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
J. LITTLEJOHN (PENN)		45084 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BIG STATE INDUSTRIES, INC.		070450		WELL #: 2		RRCID -> 130890		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1882 - 1892		
-----												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JMJ (MARBLE FALLS)		45100 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 4		RRCID -> 177568		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A		
-----												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LOWRANCE INC.		511345		WELL #: 1		RRCID -> 103381		COMPL. DATE 09/02/1981		TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3469 - 3478		
-----												
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	113	3	1	9	N	1	24
11	120 #	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-	24
12	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-	24
01	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-	24
02	112 #	109	-0-	-3	-0-	108	3	1	9	N	1	25
03	124 #	114	-0-	-10	-0-	113	3	1	9	N	1	26
-----												
PETEX		659782		WELL #: 4		RRCID -> 106770		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3440 - 3448		
-----												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 5	20
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		WELL #: 1		RRCID -> 166154		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3491 - 3504		
-----												
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
RECLASSIFIED TO OIL 04/01/1999												
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #: 1		RRCID -> 110896		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3412 - 3424		
-----												
10	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-	74
11	150 #	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-	74
12	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-	74
01	155 #	148	-0-	-7	-0-	140	3	8	9	N	7	81
02	140 #	129	-0-	-11	-0-	127	3	2	9	N	2	83
*03	161 R	161	-0-	-0-	-0-	147	3	14	9	N	13	96

JMJ (MARBLE FALLS) //CONT.// 45100 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964  
 HARRISON, B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110897 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2445 - 3460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	150 #	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	155 #	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140 #	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-

JMM (CANYON) 45110 400 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN  
 CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700  
 ASH WELL #: 1 RRCID -> 083574 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5882 - 5953

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATSCO ENERGY, INC. 451645  
 MCLAUGHLIN WELL #: 5 RRCID -> 114305 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5625 - 5835

10	2742 R	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
11	2418 R	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
12	2699 R	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
01	2392 R	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
02	2230 R	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
03	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 114341 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5740 - 5876

10	1448 R	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					207
11	1560 #	1192	-0-	-368	-0-	1192	3			N	-0-					207
12	1612 #	1156	-0-	-456	-0-	1156	3			N	-0-					207
01	1612 #	1145	-0-	-467	-0-	1130	3	15	9	N	14	151	1			70
02	1456 #	1046	-0-	-410	-0-	1046	3			N	-0-					70
03	1457 #	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					70

MCLAUGHLIN WELL #: 12 RRCID -> 130125 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5898 - 5992

*07	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					188
*08	341 #	182	-0-	-159	-0-	182	3			N	-0-					188
*09	360 #	43	-0-	-317	-0-	43	3			N	-0-					188
*10	372 #	14	-0-	-358	-0-	14	3			N	-0-					188
*11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					188
*12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					188
*01	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					188
*02	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					188
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					188

JMM (CANYON, UPPER) 45110 500 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN  
 ALARON ENERGY, INC. 010450  
 JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128369 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 5780 - 6050

10	217 #	196	-0-	-21	-0-	190	3	6	9	N	5					35
11	210 #	204	-0-	-6	-0-	198	3	6	9	N	5					40
12	212 R	212	-0-	-0-	-0-	208	3	4	9	N	4					44
01	208 R	208	-0-	-0-	-0-	202	3	6	9	N	5					49
02	228 R	228	-0-	-0-	-0-	224	3	4	9	N	4					53
03	217 #	209	-0-	-8	-0-	203	3	6	9	N	5					58

J M M, SOUTH (COOK) ALARON ENERGY, INC. MCLAUGHLIN, J.M.		45115 500 010450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN					
WELL #: 1011		RRCID -> 092761		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5702 - 5710					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1	9	Y	1	7	
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-	7	
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	278	3	2	9	Y	2	9	
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-	9	
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	Y	1	10	
03	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	3			Y	-0-	10	
-----													
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 2011		RRCID -> 093277		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5669 - 5797			
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269	3	1	9	Y	1	7	
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-	7	
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	279	3	2	9	Y	2	9	
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-	9	
02	DLQ G-10	272	-0-	272	272	271	3	1	9	Y	1	10	
03	DLQ G-10	200	-0-	200	472	200	3			Y	-0-	10	
-----													
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 2012		RRCID -> 093613		COMPL. DATE 05/25/1981		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5661 - 5784			
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	270	3	1	9	Y	1	7	
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-	7	
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2	9	Y	2	9	
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			Y	-0-	9	
02	DLQ G-10	273	-0-	273	273	272	3	1	9	Y	1	10	
03	DLQ G-10	201	-0-	201	474	201	3			Y	-0-	10	
-----													
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 5011		RRCID -> 096130		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5725 - 5783			
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	194	3	1	9	Y	1	7	
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-	7	
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	Y	2	9	
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-	9	
02	DLQ G-10	378	-0-	378	378	377	3	1	9	Y	1	10	
03	DLQ G-10	276	-0-	276	654	276	3			Y	-0-	10	
-----													
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 7012		RRCID -> 104763		COMPL. DATE 03/27/1983		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5650 - 5734			
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	Y	1	7	
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-	7	
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2	9	
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-	9	
02	DLQ G-10	136	-0-	136	136	135	3	1	9	Y	1	10	
03	DLQ G-10	116	-0-	116	252	116	3			Y	-0-	10	
-----													
MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #: 1112		RRCID -> 106337		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5626 - 5716			
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	Y	1	7	
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-	7	
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	159	3	2	9	Y	2	9	
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-	9	
02	DLQ G-10	135	-0-	135	135	134	3	1	9	Y	1	10	
03	DLQ G-10	115	-0-	115	250	115	3			Y	-0-	10	
-----													
MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #: 6012		RRCID -> 109573		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5590 - 5717			
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1605	3	1	9	Y	1	7	
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-	7	
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1690	3	2	9	Y	2	9	
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-	9	
02	DLQ G-10	1668	-0-	1668	1668	1667	3	1	9	Y	1	10	
03	DLQ G-10	1471	-0-	1471	3139	1471	3			Y	-0-	10	



J M M, SOUTH (COOK)		//CONT.//		45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NOLAN			
ALARON ENERGY, INC.		//CONT.//		010450							
EXXON-PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	116330	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 5834 - 5850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		310 N	309	-0-	-1	-0-	308 3		1 9	N	90
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3			N	90
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3			N	90
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3			N	90
02		308 N	294	-0-	-14	-0-	294 3			N	90
03		310 N	294	-0-	-16	-0-	283 3		11 9	N	100
-----											
ENRICH OIL CORPORATION				253100				CNTY: NOLAN			
FOSTER-PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	083058	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5781 - 5809
10		341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2			N	139
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2			N	139
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2			N	139
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2			N	139
02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2			N	139
*03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2			N	139
-----											
J. R. G. CANYON				45180 100	NON-ASSOCIATED			CNTY: CALLAHAN			
KOLLAO PROPERTIES LLC		WELL #:		1	RRCID ->	092760	COMPL. DATE	11/27/1980	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2198 - 2202
LAWRENCE, W. L.											
10	14B	DENY	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----											
COOK, C.		WELL #:		1	RRCID ->	094544	COMPL. DATE	06/03/1981	TOTAL DEPTH	2307	PERF. 2201 - 2205
10	14B	DENY	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----											
LAWRENCE, W.L.-A-		WELL #:		1	RRCID ->	095192	COMPL. DATE	07/07/1981	TOTAL DEPTH	3087	PERF. 2239 - 2243
10	14B	DENY	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----											
GIBBS, N.V.		WELL #:		1	RRCID ->	096374	COMPL. DATE	09/14/1981	TOTAL DEPTH	2247	PERF. 2199 - 2204
10	14B	DENY	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
J. R. G. CANYON		//CONT.//		45180	100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
KOLLAO PROPERTIES LLC		//CONT.//		474275												
WYLIE, G.		WELL #:		2	RRCID ->	099647	COMPL. DATE	04/11/1982	TOTAL DEPTH	2215	PERF.	2163	-	2179		
-----																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LAWRENCE, W. L. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	099648	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2167	-	2175		
-----																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CALDWELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	125508	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL DEPTH	2292	PERF.	2214	-	2218		
-----																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
J. R. JACOBS (BIG SALINE)		45196		050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
REVAL EXPLORATION LLC		703607														
BOGGUS		WELL #:		1	RRCID ->	150756	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3062	-	3078		
-----																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PROCTOR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153998	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	3594	PERF.	3073	-	3085		
-----																
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MAYO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155337	COMPL. DATE	07/12/1995	TOTAL DEPTH	3592	PERF.	3078	-	3090		
-----																
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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. R. JACOBS (BIG SALINE)		//CONT.//		45196 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
REVAL EXPLORATION LLC		//CONT.//		703607											
REXROAT		WELL #:		1A	RRCID ->	157321	COMPL. DATE	01/13/1996	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3052 - 3056				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT				-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT				-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT				-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT				-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT				-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT				-0-
-----															
BOGGUS		WELL #:		3	RRCID ->	158666	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	3599	PERF. 3106 - 3111				
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BOGGUS		WELL #:		2	RRCID ->	159601	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3080 - 3086				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
VESS, DAVID C.		WELL #:		1	RRCID ->	163956	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3270 - 3279				
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT				-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT				-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT				-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT				-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT				-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT				-0-
-----															
J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)				45210 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN							
D.N.I.				221589											
PHILLIPS, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	142428	COMPL. DATE	10/02/1970	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2483 - 2493				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825				N	NO RPT				78
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825				N	NO RPT				78
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825				N	NO RPT				78
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825				N	NO RPT				78
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825				N	NO RPT				78
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825				N	NO RPT				78
-----															
PHILLIPS, J. W.		WELL #:		3	RRCID ->	142429	COMPL. DATE	09/19/1970	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2491 - 2500				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990				N	NO RPT				-0-

-----														
J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN				
FURRY PRODUCING COMPANY				291650										
BIBBY, J. C.				WELL #: 2	RRCID -> 152495	COMPL. DATE 01/14/1971	TOTAL DEPTH 2463	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
-----														
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BIBBY, J. C.				WELL #: 1	RRCID -> 152515	COMPL. DATE 10/28/1970	TOTAL DEPTH 2530	PERF. 2491 - 2502						
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
J.C. OPERATING				427470										
JONES & BURROUGHS				WELL #: 2	RRCID -> 053131	COMPL. DATE 11/23/1971	TOTAL DEPTH 2560	PERF. N/A						
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JONES & BURROUGHS				WELL #: 1	RRCID -> 081211	COMPL. DATE 10/28/1971	TOTAL DEPTH 2541	PERF. 2501 - 2506						
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
STOVER, D. G.				WELL #: 2	RRCID -> 081212	COMPL. DATE 09/03/1971	TOTAL DEPTH 2549	PERF. 2500 - 2505						
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			34
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			34
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			34
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			34
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
-----														
STOVER, D. G.				WELL #: 1 A	RRCID -> 081213	COMPL. DATE 07/12/1971	TOTAL DEPTH 2490	PERF. 2449 - 2453						
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			33
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			33
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			33
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			33
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED		49B				CNTY: BROWN				
J.C. OPERATING		//CONT.//		427470											
JONES-BURROUGHS		WELL #:		4	RRCID ->	142423	COMPL. DATE	05/31/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2453	-	2458	
10	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317											
JIMMIE WINDHAM ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	081209	COMPL. DATE	06/01/1971	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2474	-	2484	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PITZER, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	093964	COMPL. DATE	12/28/1969	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	2441	-	2453	
10	62 #	33	-0-	-29	-0-		33	2		Y	-0-				-0-
11	60 #	34	-0-	-26	-0-		34	2		Y	-0-				-0-
12	62 #	46	-0-	-16	-0-		46	2		Y	-0-				-0-
01	62 #	50	-0-	-12	-0-		50	2		Y	-0-				-0-
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-		58	2		Y	-0-				-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
PITZER, J.E.		WELL #:		2	RRCID ->	093965	COMPL. DATE	06/09/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2438	-	2458	
10	62 #	30	-0-	-32	-0-		30	2		Y	-0-				-0-
11	60 #	30	-0-	-30	-0-		30	2		Y	-0-				-0-
12	62 #	41	-0-	-21	-0-		41	2		Y	-0-				-0-
01	45 R	45	-0-	-0-	-0-		45	2		Y	-0-				-0-
02	52 R	52	-0-	-0-	-0-		52	2		Y	-0-				-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
PITZER, J.E.		WELL #:		3	RRCID ->	093966	COMPL. DATE	06/25/1970	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2424	-	2436	
10	62 #	28	-0-	-34	-0-		28	2		Y	-0-				-0-
11	60 #	28	-0-	-32	-0-		28	2		Y	-0-				-0-
12	62 #	38	-0-	-24	-0-		38	2		Y	-0-				-0-
01	42 R	42	-0-	-0-	-0-		42	2		Y	-0-				-0-
02	49 R	49	-0-	-0-	-0-		49	2		Y	-0-				-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
J. T. RANCH (DUFFER)				45211 200	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION				022922											
CHOATE "B"		WELL #:		6	RRCID ->	100364	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3905	-	3908	
10	62 N	55	-0-	-7	-0-		55	2		N	-0-				-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-		58	2		N	-0-				-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-		47	2		N	-0-				-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-		54	2		N	-0-				-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2		N	-0-				-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	2		N	-0-				-0-

J. T. RANCH (DUFFER)		//CONT.//		45211 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922										
CHOATE		WELL #:		8	RRCID ->	105714	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	4071	PERF.	3918 - 3931		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			20
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			20
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			20
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			20
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			20
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			20
-----														
CHOATE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	112774	COMPL. DATE	11/28/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3980 - 3990		
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	213	2	19	9	Y	17			177
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	214	2	3	9	Y	3			180
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	215	2	2	9	Y	2	142	1	40
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			40
*02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			40
03	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-			40
-----														
CHOATE "A"		WELL #:		10	RRCID ->	126767	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	4212	PERF.	4008 - 4054		
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
J. V. T. (CONGL. 4250)				45214 250	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PALO PINTO					
COMANCHE WELL SERVICE CORP.				169420										
WHARTON - COSTELLO		WELL #:		1	RRCID ->	155443	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	4353	PERF.	N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690										
RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	271352	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	4561	PERF.	4102 - 4108		
10	0	3656	-0-	3656 B	109017	5	1	3616	3	N	32			128
						35	9							
11	0	4262	-0-	4262 B	113279	4	1	4258	3	N	-0-			128
12	0	4013	-0-	4013 B	117292	5	1	4008	3	N	-0-			128
01	0	3918	-0-	3918 B	121210	2	1	3916	3	N	-0-			128
02	0	3093	-0-	3093 B	124303	6	1	3087	3	N	-0-			128
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	124303										
*03	9998	3026	-0-	-6972 B	117331	4	1	3019	3	N	3			131
						3	9							
-----														
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764										
RHODES RANCH		WELL #:		114	RRCID ->	072485	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	4405	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO			
MILLER OPERATING COMPANY LLC				568561						
ROGERS				WELL #: 8	RRCID -> 141040	COMPL. DATE 07/16/1991	TOTAL DEPTH 4430	PERF. 4222	- 4234	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388						
MCMURREY, M. H. -D-				WELL #: 17D	RRCID -> 073065	COMPL. DATE 08/05/1977	TOTAL DEPTH 4425	PERF. N/A		
10	1550 N	1142	-0-	-408 B	-0-	1142 2	N	-0-	58	
11	1050 N	846	-0-	-204 B	-0-	845 2	1 9 N	-1	59	
12	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2	N	-0-	59	
01	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 2	N	-0-	59	
02	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 2	N	-0-	59	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368 2	N	-0-	59	
MCMURREY, M. H. "D"				WELL #: 77D	RRCID -> 101490	COMPL. DATE 06/14/1982	TOTAL DEPTH 4382	PERF. 4325	- 4332	
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	N	-0-	-0-	
11	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 2	N	-0-	-0-	
12	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	N	-0-	-0-	
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-	-0-	
02	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 2	N	-0-	-0-	
MCMURREY, M. H. "D"				WELL #: 1502	RRCID -> 267903	COMPL. DATE 12/16/2012	TOTAL DEPTH 4407	PERF. 4340	- 4344	
10	7936	5339	-0-	-2597 B	-6228	5339 2	N	-0-	170	
11	6420	3835	-0-	-2585 B	-8813	3813 2	22 9 N	20	190	
12	0	1987	-0-	1987 B	-6826	1963 2	24 9 N	22	212	
01	0	2282	-0-	2282 B	-4544	2282 2	N	-0-	197 1	15
02	0 N	1369	-0-	1369 B	-3175	1344 2	25 9 N	23	38	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3175							
03	1827 N	1425	-0-	-402 B	-3175	1422 2	3 9 N	3	41	
PARKS, RHONE INC.				641520						
JORDAN, TOM -B-				WELL #: 1	RRCID -> 096647	COMPL. DATE 06/14/1981	TOTAL DEPTH 4237	PERF. 4155	- 4164	
10	1085 N	994	-0-	-91 B	-0-	994 2	N	-0-	-0-	
11	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048 2	N	-0-	-0-	
12	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160 2	N	-0-	-0-	
01	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160 2	N	-0-	-0-	
02	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1147 N	1111	-0-	-36 B	-0-	1111 2	N	-0-	-0-	
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629						
MATHIS				WELL #: 1 T	RRCID -> 099420	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 3976	- 3981	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	59	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	59	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	59	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	59	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	59	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	59	

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO										
RWA, LLC				687608													
RHODES W. J. B				WELL #:	4	RRCID ->	061415	COMPL. DATE	03/15/1975	TOTAL DEPTH	4472	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-	
11	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	1		N	-0-				-0-	
12	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	1		N	-0-				-0-	
01	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273	1		N	-0-				-0-	
02	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	993	1		N	-0-				-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	558	N	527	-0-	-31	B	-0-	527	1		N	-0-				-0-	
TARPON OIL & GAS CO.				836178													
ANACONDA				WELL #:		1		RRCID ->		267571		COMPL. DATE		01/10/2013		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4038 - 4042	
10	19530		9819	-0-	-9711	B	20133	9817	2	2	9	N	2			132	
11	15799		8322	-0-	-7477	B	12656	8298	2	24	9	N	22			154	
12	0		8538	-0-	8538	B	21194	8538	2			N	-0-			154	
01	0		8873	-0-	8873	B	30067	8872	2	1	9	N	1			155	
*02	0		6438	-0-	6438	B	36505	6434	2	4	9	N	4			159	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		36505													
03	6228		NO RPT	-0-	-6228	B	30277				N	NO RPT				159	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575													
RHODES, W.J. "A"				WELL #:				RRCID ->		113909		COMPL. DATE		05/03/1984		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4239 - 4252	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				11	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				11	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				11	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				11	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				11	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				11	
PLUGGED AND ABANDONED				05/26/2011													
J. V. T. (STRAWN 2400)				45214 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT								CNTY: PALO PINTO	
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999													
HARRIS, LAVERNE				WELL #:		2		RRCID ->		204785		COMPL. DATE		08/23/2004		TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1867 - 1919	
10	141	N	141	-0-	-0-		-0-	141	3		N	-0-				-0-	
11	39	N	39	-0-	-0-		-0-	39	3		N	-0-				-0-	
12	46	N	46	-0-	-0-		-0-	46	3		N	-0-				-0-	
01	37	N	37	-0-	-0-		-0-	37	3		N	-0-				-0-	
02	28	N	-0-	-0-	-28		-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	31	N	NO RPT	-0-	-31		-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
LAVERNE HARRIS A				WELL #:		5		RRCID ->		209080		COMPL. DATE		02/02/2005		TOTAL DEPTH 2931 PERF. 1998 - 2061	
10	66	N	66	-0-	-0-		-0-	66	3		N	-0-				-0-	
11	60	N	17	-0-	-43		-0-	17	3		N	-0-				-0-	
12	36	N	36	-0-	-0-		-0-	36	3		N	-0-				-0-	
01	50	N	50	-0-	-0-		-0-	50	3		N	-0-				-0-	
02	28	N	-0-	-0-	-28		-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	31	N	NO RPT	-0-	-31		-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
LAVERNE HARRIS -B-				WELL #:		6		RRCID ->		209081		COMPL. DATE		02/03/2005		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2021 - 2066	
10	72	N	72	-0-	-0-		-0-	72	3		N	-0-				-0-	
11	60	N	16	-0-	-44		-0-	16	3		N	-0-				-0-	
12	36	N	36	-0-	-0-		-0-	36	3		N	-0-				-0-	
01	47	N	47	-0-	-0-		-0-	47	3		N	-0-				-0-	
02	28	N	-0-	-0-	-28		-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	31	N	NO RPT	-0-	-31		-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	



-----												
J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.//		082999								
HARRIS, LAVERNE -G-		WELL #:		11	RRCID ->	213669	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	2271	PERF. 1999 -	2081
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
*02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HARRIS, LAVERNE -C-		WELL #:		7	RRCID ->	213692	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	2271	PERF. 2010 -	2045
10		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-
11		120 N	18	-0-	-102	-0-	18 3		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAVERNE HARRIS -E-		WELL #:		9	RRCID ->	214152	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 2006 -	2060
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-		-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-		-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAVERNE HARRIS -F-		WELL #:		10	RRCID ->	214156	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 1987 -	2041
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3		N	-0-		-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-		-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PADGETT -A-		WELL #:		2	RRCID ->	214158	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	2176	PERF. 1879 -	1936
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
11		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PADGETT -B-		WELL #:		3	RRCID ->	214792	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	2301	PERF. 1968 -	2011
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-
*02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		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			
M	O	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
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
*02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TAYLOR				WELL #: 2	RRCID -> 116392	COMPL. DATE 05/02/1985	TOTAL DEPTH 2398	PERF. 2046	- 2140			
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 1		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
*02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683			TOTAL DEPTH 4399	PERF. 2182	- 2200			
LUKE				WELL #: K 3	RRCID -> 232473	COMPL. DATE 04/16/2007						
10	868 N	799	-0-	-69	-0-	799 2		N	-0-			-0-
11	720 N	712	-0-	-8	-0-	712 2		N	-0-			-0-
12	744 N	563	-0-	-181	-0-	563 2		N	-0-			-0-
01	806 N	476	-0-	-330	-0-	476 2		N	-0-			-0-
02	672 N	190	-0-	-482	-0-	190 2		N	-0-			-0-
*03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			-0-
-----												
PROCO OPERATING CO., INC.				679595			TOTAL DEPTH 4632	PERF. 2407	- 0			
PADGETT RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 066384	COMPL. DATE 10/23/1975						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PADGETT RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 091076	COMPL. DATE 12/20/1980	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2400	- 2428			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PADGETT RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 096302	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2363	- 2426			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595  
 PADGETT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 096379 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 1785 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	39	1	226	2	N	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	32	1	169	2	N	-0-			-0-
12	248 N	190	-0-	-58	-0-	26	1	164	2	N	-0-			-0-
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	34	1	194	2	N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	30	1	195	2	N	-0-			-0-
*03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	38	1	197	2	N	-0-			-0-

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

10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	63	1	358	2	N	-0-			-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	63	1	317	2	N	-0-			-0-
12	403 N	239	-0-	-164	-0-	32	1	207	2	N	-0-			-0-
01	434 N	273	-0-	-161	-0-	39	1	234	2	N	-0-			-0-
02	364 N	249	-0-	-115	-0-	33	1	216	2	N	-0-			-0-
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	48	1	249	2	N	-0-			-0-

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

10	124 N	95	-0-	-29	-0-	14	1	81	2	N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	13	1	69	2	N	-0-			-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	14	1	83	2	N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	2	N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	N	-0-			-0-
*03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	15	1	77	2	N	-0-			-0-

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

10	155 N	143	-0-	-12	-0-	21	1	122	2	N	-0-			-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	16	1	84	2	N	-0-			-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	17	1	103	2	N	-0-			-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	20	1	117	2	N	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	2	N	-0-			-0-
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	2	N	-0-			-0-

PARISH WELL #: 3036 RRCID -> 192394 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1902 - 1956

10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	2	N	-0-			-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	11	1	58	2	N	-0-			-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	10	1	60	2	N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	13	1	73	2	N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	2	N	-0-			-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	2	N	-0-			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629  
 FORTNEY, W. D. WELL #: 2025 RRCID -> 206447 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2098 - 2150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	2	N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	13	1	69	2	N	-0-			-0-
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	10	1	61	2	N	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	12	1	68	2	N	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	11	1	70	2	N	-0-			-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	2	N	-0-			-0-

RWA, LLC 687608  
 RHODES W. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 059140 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-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	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-			-0-
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-			-0-

RHODES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 102973 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2417 - 2498

10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
 TAYLOR, JOYCE -B- WELL #: 1 RRCID -> 100428 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2029 - 2044

10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	79	1	143	2	N	-0-			-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	75	1	125	2	N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	69	1	137	2	N	-0-			-0-
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	59	1	125	2	N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	86	1	173	2	N	-0-			-0-
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	80	1	158	2	N	-0-			-0-

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS) 45218 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
 SIMPCO OIL & GAS 783485  
 WALKER, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 017313 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2188 - 2209

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

WILSON, KELLY 929355  
 FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 017316 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2181 - 2191

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

JACK-FRED-BOB (CANYON REEF) 45279 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES  
M-TEX RESOURCES, INC. 518935  
HOOKER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183901 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

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

JACKS BRANCH (STRAWN) 45365 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
ROYAL ENERGY CO. 731815  
KINNISON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 126305 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2209 - 2213

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

JACKSON (STRAWN) 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
LASSITER, M. I. -A- WELL #: 6A RRCID -> 017805 COMPL. DATE 11/22/1954 TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A

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

LASSITER, M. I. WELL #: A 2 RRCID -> 047516 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 1930 - 1940

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

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500  
GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 146467 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554

10	186 #	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	186 #	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	168 #	140	-0-	-28	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 153931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546

10	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	270 #	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	279 #	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	279 #	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	252 #	210	-0-	-42	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	279 #	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
JACKSON (STRAWN)		//CONT.//		45395 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS				
ROB-JOE GAS & OIL CO.		//CONT.//		715500								
GRAHAM		WELL #:		17	RRCID ->	181463	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	1901	PERF.	1548 - 1610
10	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			-0-
11	360 #	315	-0-	-45	-0-	315	2	N	-0-			-0-
12	372 #	278	-0-	-94	-0-	278	2	N	-0-			-0-
01	372 #	305	-0-	-67	-0-	305	2	N	-0-			-0-
02	336 #	280	-0-	-56	-0-	280	2	N	-0-			-0-
03	372 #	361	-0-	-11	-0-	361	2	N	-0-			-0-
-----												
GRAHAM		WELL #:		15	RRCID ->	181899	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1531 - 1608
10	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	-0-			-0-
11	150 #	118	-0-	-32	-0-	118	2	N	-0-			-0-
12	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	2	N	-0-			-0-
01	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	2	N	-0-			-0-
02	140 #	105	-0-	-35	-0-	105	2	N	-0-			-0-
03	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	2	N	-0-			-0-
-----												
JANELLEN (CADD0)				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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2005												
-----												
MISSION ENERGY INC.				570410				CNTY: BROWN				
RICHARDSON		WELL #:		4	RRCID ->	082669	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1104 - 1238
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013 - P&A 02-18-2013												
-----												
PETROLIA GROUP, L.L.C.				660810				CNTY: BROWN				
J. L. MORRIS		WELL #:		2	RRCID ->	017813	COMPL. DATE	06/08/1941	TOTAL DEPTH	1170	PERF.	1080 - 1170
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275			N	-0-			-0-
-----												
BOENICKE, A.		WELL #:		2	RRCID ->	017815	COMPL. DATE	11/01/1943	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1170 - 1190
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.// 45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN							
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.// 660810													
BOENICKE-FULLER		WELL #: 2		RRCID -> 017816		COMPL. DATE 06/30/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1160							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CARTWRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 017817		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 1180 - 1210	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DAVIS, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 017818		COMPL. DATE 04/15/1922		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 1154 - 1157			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DAVIS, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 017819		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 1171 - 1200	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
DAVIS, W. B.		WELL #: 3		RRCID -> 017820		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		1260		PERF. 1239 - 1245	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DAVIS, W. B.		WELL #: 4		RRCID -> 017821		COMPL. DATE 10/24/1954		TOTAL DEPTH		1920		PERF. 1162 - 1167			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HUTCHINSON, B.		WELL #: 1		RRCID -> 017822		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 1053 - 1070	
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JANELLEN (CADDO) PETROLIA GROUP, L.L.C. LEACH, J. S.		//CONT.// //CONT.//	45694 200 660810	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN										
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
		WELL #: 1		RRCID -> 017823	COMPL. DATE 04/01/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1068	-	1118						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 017824	COMPL. DATE 08/04/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1085	-	1086						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
*02	53 X	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 017825	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1038	-	1065					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 017826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1140	-	1148					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		WELL #: 3		RRCID -> 081805	COMPL. DATE 11/16/1978	TOTAL DEPTH	1350	PERF. 1206	-	1212						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 081808	COMPL. DATE 08/20/1978	TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1146	-	1154						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 081816	COMPL. DATE 03/05/1979	TOTAL DEPTH	1280	PERF. 1068	-	1120						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-



JANELLEN (CADDO)		//CONT.// 45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN								
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.// 660810														
HORTON, T.G.		WELL #: 2		RRCID -> 082076		COMPL. DATE 04/12/1979		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1070 - 1220								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
-----																
FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 090563		COMPL. DATE 04/27/1980		TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1116 - 1200								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
-----																
BENNIE, TERRY		WELL #: 1		RRCID -> 101553		COMPL. DATE 10/31/1978		TOTAL DEPTH 3518 PERF. 1107 - 1184								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
*02	53 X	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BENNIE, TERRY		WELL #: 3		RRCID -> 115321		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 1265 PERF. 1131 - 1190								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
*02	53 X	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BENNIE, TERRY		WELL #: 2		RRCID -> 134148		COMPL. DATE 00/00/1978		TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1112 - 1171								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SIKES		WELL #: 2		RRCID -> 136923		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1102 - 1228								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	347					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	347					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
-----																
SIKES		WELL #: 1		RRCID -> 136925		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1104 - 1228								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-

JANELLEN (CADDO) PETROLIA GROUP, L.L.C. HUTCHISON, B.		//CONT.// //CONT.//	45694 200 660810	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN							
		WELL #:	3	RRCID -> 137575	COMPL. DATE 06/20/1990	TOTAL DEPTH 2285	PERF. 1153	- 1182					
M	O	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
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WALLER COUNTY SCHOOL		WELL #:	1	RRCID -> 144011	COMPL. DATE 11/13/1978	TOTAL DEPTH 2052	PERF. 1228	- 1232					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
JANELLEN, SOUTH (FRY) MILLER, ALVIN L. MILLER, ALVIN L.			45698 500 567641	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
		WELL #:	1	RRCID -> 089537	COMPL. DATE 02/27/1980	TOTAL DEPTH 1177	PERF. 860	- 864					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MILLER, ALVIN L.		WELL #:	6	RRCID -> 094797	COMPL. DATE 07/01/1981	TOTAL DEPTH 490	PERF. 433	- 441					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MILLER, ALVIN L.		WELL #:	5	RRCID -> 094918	COMPL. DATE 07/01/1981	TOTAL DEPTH 965	PERF. 433	- 441					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MILLER, ALVIN L.		WELL #:	2	RRCID -> 095003	COMPL. DATE 07/01/1981	TOTAL DEPTH 580	PERF. 433	- 442					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
JANELLEN, SOUTH (FRY)		//CONT.//		45698	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
PETROLIA GROUP, L.L.C.				660810								
HUGGINS				WELL #:	1	RRCID ->	101957	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1030 - 1039
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	112 N	-0-	-0-	-112				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----												
JANET (GRAY 2600)				45708	500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN		
KOLLAO PROPERTIES LLC				474275								
YOUNG, ROY				WELL #:	1	RRCID ->	053964	COMPL. DATE	07/14/1972	TOTAL DEPTH	2665	PERF. 2614 - 0
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MISSION ENERGY INC.				570410								
YOUNG, ROY "A"				WELL #:	5	RRCID ->	089539	COMPL. DATE	12/18/1972	TOTAL DEPTH	2670	PERF. 2614 - 2670
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
-----												
ROY YOUNG "B" UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	125905	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3736	PERF. 2623 - 2650
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	1005	-0-	1005	1005	1005	3	N	-0-			-0-
-----												
YOUNG, ROY DEANE				949387								
YOUNG, ROY				WELL #:	3	RRCID ->	087078	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 2609 - 2614
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
JANICE (SADDLE CREEK)				45727	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON		
RICHARDS, TOT OIL CO.				707430								
JANICE, DARLA				WELL #:	6	RRCID ->	103798	COMPL. DATE	09/10/1982	TOTAL DEPTH	852	PERF. 780 - 786
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----																
JANICE (SADDLE CREEK)			//CONT.//		45727 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: THROCKMORTON					
RICHARDS, TOT OIL CO.			//CONT.//		707430											
JANICE, DARLA			WELL #:		5	RRCID -> 104567		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH	4730	PERF. 906 - 910				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MORRELL			WELL #:		2	RRCID -> 111182		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH	841	PERF. 786 - 790				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
JAYMA RHEA (MISS.)			WELL #:		45967 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD					
BRECK OPERATING CORP.			WELL #:		089974											
MATTHEWS "20"			WELL #:		1	RRCID -> 165948		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4301 - 4401				
10		899 N	827	-0-	-72	-0-	827	2			N	-0-				114
11		840 N	810	-0-	-30	-0-	810	2			N	-0-				114
12		837 N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-				114
01		837 N	810	-0-	-27	-0-	810	2			N	-0-				114
02		756 N	701	-0-	-55	-0-	701	2			N	-0-				114
03		806 N	804	-0-	-2	-0-	804	2			N	-0-				114
-----																
JENNIE FAYE (DUFFER)			WELL #:		46170 300	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALLAHAN					
KASLE ENERGY INC.			WELL #:		451440											
LUTER RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 182904		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3966 - 3980				
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	N	-0-				-0-
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	N	-0-				-0-
12		372 N	330	-0-	-42	-0-	20	1	310	2	N	-0-				-0-
01		372 N	357	-0-	-15	-0-	24	1	333	2	N	-0-				-0-
02		392 N	319	-0-	-73	-0-	79	1	240	2	N	-0-				-0-
*03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	79	1	272	2	N	-0-				-0-
-----																
JENNIFER (DUFFER)			WELL #:		46176 300	ASSOCIATED		49B			CNTY: SHACKELFORD					
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			WELL #:		767543											
MOORE JOHNSTON			WELL #:		1	RRCID -> 261284		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH	4359	PERF. 4053 - 4055				
10		589 #	158	-0-	-431	-0-	158	2			N	-0-				-0-
11		510 #	108	-0-	-402	-0-	108	2			N	-0-				-0-
12		496 #	61	-0-	-435	-0-	61	2			N	-0-				-0-
01		310 #	20	-0-	-290	-0-	20	2			N	-0-				-0-
02		196 #	147	-0-	-49	-0-	147	2			N	-0-				-0-
*03		555 R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-				-0-
-----																
4-M OPERATING COMPANY			WELL #:		953636											
MCAFEE, CHARLES			WELL #:		1	RRCID -> 162685		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 4086 - 4094			
10		1023 #	928	-0-	-95	-0-	928	2			N	-0-				-0-
11		960 #	925	-0-	-35	-0-	925	2			N	-0-				-0-
12		1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-				-0-
01		1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-				-0-
02		1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-				-0-
*03		1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-				-0-

JERALD CECIL (CADDO) 46244 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON  
EXLCO, INC. 256985  
BOYD, G. G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 140714 COMPL. DATE 02/00/1972 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3900 - 3910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JESSIE LEE (U. LAKE SAND) 46308 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
BACON ENERGY 042398  
GRAY, L. Z. WELL #: 1 RRCID -> 110891 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3538 - 3543

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

JETT (DUFFER) 46320 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851  
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 130755 COMPL. DATE 10/17/1983 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3103 - 3150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

JILL (CONGL. N) 46356 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741  
ASHBY 5X WELL #: 1A RRCID -> 127158 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 4050 - 4056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

HARALSON, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 139229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4088 - 4103

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	405	2	41	9	N	37					146
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	379	2	21	9	N	19					165
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	300	2	28	9	N	25	165	1			25
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	447	2	22	9	N	20					45
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	346	2	21	9	N	19					64
*03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	533	2	22	9	N	20					84

JILL, N. (CONGL. 4050) 46358 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741  
HARALSON, ELLA -A- WELL #: 3 RRCID -> 118689 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 4056 - 4062

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					43
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					43
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					43
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					43
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					43
03	434 N	325	-0-	-109	-0-	325	2			N	-0-					43

JILL, N. (3900) 46358 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 RANCH, P. K. WELL #: 14 C RRCID -> 180760 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3870 - 3880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-			63
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-			63
12	992 N	123	-0-	-869	-0-	123 3		N	-0-			63
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1142 3	30 9	N	27			90
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1081 3	24 9	N	22			112
*03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	802 3	23 9	N	21			133

JIM NED 46465 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
 RHYNE, J.V. 706379  
 CUMMINGS WELL #: 1 RRCID -> 151679 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4070 PERF. N/A

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

JIM NED (MORRIS) 46465 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
 RHYNE, J.V. 706379  
 RICHEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 109855 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3450 - 3460

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

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) 46650 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 CARR, TIMOTHY CHARLES 135095  
 CARR "A" WELL #: 1 RRCID -> 121747 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1190 - 1200

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

J.W.S. 427277  
 STANLEY WELL #: 1B RRCID -> 116753 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1152 - 1160

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

STANLEY, RUFUS 427277  
 WELL #: 2D RRCID -> 121336 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1170 - 1180

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

-----												
JOE BOB (MARBLE FALLS REEF)		//CONT.//		46650	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
J.W.S.		//CONT.//		427277								
STANLEY, RUFUS		WELL #:		1A	RRCID ->	121919	COMPL. DATE	08/01/1986	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1132 - 1137
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER)				46668	750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON		
GOOPCO, INC.				315960								
MCKEICHAN, WILL		WELL #:		2	RRCID ->	150412	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	3320 - 3334
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	N	-0-		-0-
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-		-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-		-0-
02	1540	N	711	-0-	-829	-0-	711	2	N	-0-		-0-
03	1178	N	665	-0-	-513	-0-	665	2	N	-0-		-0-
-----												
JOHN DEAN (CONGL. 3850)				46845	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
ECHO PRODUCTION, INC.				240125								
MCCLURE, J.		WELL #:		7	RRCID ->	074355	COMPL. DATE	11/16/1977	TOTAL DEPTH	4226	PERF.	N/A
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JOHN DEAN (CONGL. 4000)				46845	600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
KEATING ENERGY, INC.				453142								
MCCLURE, J.D.		WELL #:		1	RRCID ->	080380	COMPL. DATE	10/22/1978	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4008 - 4024
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-		-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-		-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-		-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-		-0-
02	588	N	512	-0-	-76	-0-	512	3	N	-0-		-0-
*03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-		-0-
-----												
JOHN K. (GRAY)				46875	500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN		
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320								
SEALY-SMITH "121"		WELL #:		1	RRCID ->	125728	COMPL. DATE	11/11/1987	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	3528 - 3560
10	279	N	146	-0-	-133	-0-	132	2	14	9	N	105
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	119	2	17	9	N	120
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	108	2	8	9	N	127
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	89	2	22	9	N	147
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	100	2	12	9	N	158
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	69	2	11	9	N	168

JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.)			46914 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
REVAL EXPLORATION LLC			703607									
STOCKSTILL			WELL #:	1	RRCID ->	159133	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3138 - 3144
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GIBSON			WELL #:	1U	RRCID ->	163006	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3111 - 3119
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TCU			WELL #:	1	RRCID ->	165330	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	3464	PERF.	3130 - 3146
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072			N	NO RPT		-0-
-----												
TCU			WELL #:	2	RRCID ->	169421	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3082 - 3090
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CHAMBERS			WELL #:	1	RRCID ->	174163	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3229 - 3232
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TCU			WELL #:	3	RRCID ->	175260	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3160 - 3166
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TCU			WELL #:	4	RRCID ->	182704	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	3281	PERF.	3073 - 3081
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.)		//CONT.//		46914 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH		
REVAL EXPLORATION LLC		//CONT.//		703607						
HILL		WELL #:		1	RRCID -> 211104	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3448	- 3453	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238		N	NO RPT		-0-

JOHNNY (CONGL.)				46982 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782						
DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 200330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3862	- 3866
10	496 #	449	-0-	-47	-0-	449 2	N	-0-		-0-
11	480 #	417	-0-	-63	-0-	417 2	N	-0-		-0-
12	496 #	415	-0-	-81	-0-	415 2	N	-0-		-0-
01	496 #	408	-0-	-88	-0-	408 2	N	-0-		-0-
02	420 #	360	-0-	-60	-0-	360 2	N	-0-		-0-
03	434 #	373	-0-	-61	-0-	373 2	N	-0-		-0-

JOHNNY (CONGL. UPPER)				46982 550	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
HERRING, RAY				380295						
WHITE		WELL #:		1	RRCID -> 099050	COMPL. DATE 04/01/1982	TOTAL DEPTH 4285	PERF. 3646	- 3654	
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	Y	-0-		6
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	Y	-0-		6
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	Y	-0-		6
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	Y	-0-		6
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 2	Y	-0-		6
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	Y	-0-		6

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	
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2	Y	-0-		10
11	1650 N	1474	-0-	-176	-0-	33 1	Y	-0-		10
12	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	-0-		10
01	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	60 1	Y	-0-		10
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	90 1	Y	-0-		10
03	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	82 1	Y	-0-		10

JOHNSON, FANNIE T.		WELL #:		1	RRCID -> 251360	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 4452	PERF. 3966	- 4055	
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)														
HUNTER ENERGY, INC.														
RIEBE, ANGELINA														
47064 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
418929														
WELL #: 2 A RRCID -> 143126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3694 - 3710														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	81	-0-	81		81	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		81			Y	NO RPT			-0-
-----														
RIEBE, ANGELINA														
WELL #: 1 RRCID -> 144530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3760 - 3805														
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			53
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			53
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			53
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			53
02	DLQ	G-10	41	-0-	41		41	2		Y	-0-			53
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		41			Y	NO RPT			53
-----														
LANGFORD "C"														
WELL #: 2 RRCID -> 218837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3685 - 3694														
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LANGFORD "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 218838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3689 - 3697														
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LANGFORD "C"														
WELL #: 7 RRCID -> 218840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3668 - 3677														
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LANGFORD "C"														
WELL #: 8 RRCID -> 218841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3664 - 3669														
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RIEBE, ANGELINA														
WELL #: 3 A RRCID -> 218842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3864 - 3870														
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	14	-0-	14		14	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		14			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7750	720	-0-	-7030	6956	720 2		N	-0-			92
11	7359 R	403	-0-	-6956	-0-	403 2		N	-0-			92
12	806 N	243	-0-	-563	-0-	243 2		N	-0-			92
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2239 2	14 9	N	13			105
02	364 N	244	-0-	-120	-0-	236 2	8 9	N	7			112
*03	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2666 2	33 9	N	30			142

JONES & LEWIS (CADDO) 47159 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 SIMRUS PRODUCTION, LLC 784153  
 CLARK, JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 043556 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
11	360 N	103	-0-	-257	-0-	103 2		N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 043557 COMPL. DATE 02/10/1968 TOTAL DEPTH 2067 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	46 2	1 9	N	1			171
11	360 N	89	-0-	-271	-0-	88 2	1 9	N	1			172
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			172
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			172
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172

JONES & LEWIS (MARBLE FALLS) 47159 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 SIMRUS PRODUCTION, LLC 784153  
 CLARK, JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 043558 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
11	360 N	103	-0-	-257	-0-	103 2		N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONISUE BOWDEN (CANYON) 47233 500 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER  
 FOREE OIL COMPANY 275700  
 JONISUE WELL #: 1 B RRCID -> 218245 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4890 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2449 #	1777	-0-	-672	-0-	1777 2		N	-0-			298
11	2370 #	1692	-0-	-678	-0-	1692 2		N	-0-			298
12	2170 #	1702	-0-	-468	-0-	1702 2		N	-0-			298
01	1798 #	1712	-0-	-86	-0-	1712 2		N	-0-			298
02	1624 #	1461	-0-	-163	-0-	1461 2		N	-0-			298
03	1767 #	1623	-0-	-144	-0-	1623 2		N	-0-			298

SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297  
 SMITH WELL #: 2 RRCID -> 130267 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4870 - 4885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 #	115	-0-	-257	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	210	-0-	210	210	210 3		Y	-0-			-0-

-----													
JOSEPH H. BYRNE (DUFFER) BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. BENNETT										47291 080 105675	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND
-----													
WELL #: 1 RRCID -> 199754 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 3112 - 3120													
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	EOM BALANCE
-----													
10		292 N		7	-0-	-285		7	2		N	-0-	-0-
11		32 N		32	-0-	-0-		32	2		N	-0-	-0-
12		44 N		44	-0-	-0-		44	2		N	-0-	-0-
01		58 N		58	-0-	-0-		58	2		N	-0-	-0-
*02		50 N		50	-0-	-0-		50	2		N	-0-	-0-
*03		77 N		77	-0-	-0-		77	2		N	-0-	-0-
-----													
BENNETT													
-----													
WELL #: 6 RRCID -> 211318 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 3128 - 3200													
10		62 #		8	-0-	-54		8	2		N	-0-	28
11		60 #		20	-0-	-40		20	2		N	-0-	28
12		62 #		47	-0-	-15		47	2		N	-0-	28
*01		60 R		60	-0-	-0-		60	2		N	-0-	28
*02		52 R		52	-0-	-0-		52	2		N	-0-	28
*03		79 R		79	-0-	-0-		79	2		N	-0-	28
-----													
JOSH THOMPSON (CONGL.) DELTA OIL & GAS LTD. THOMPSON JOSH										47323 120 213703	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD
-----													
WELL #: 3 RRCID -> 061109 COMPL. DATE 04/27/1973 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 4355 - 0													
10		32 N		32	-0-	-0-		32	3		N	-0-	-0-
11		35 N		35	-0-	-0-		35	3		N	-0-	-0-
12		42 N		42	-0-	-0-		42	3		N	-0-	-0-
01		35 N		35	-0-	-0-		35	3		N	-0-	-0-
02		38 N		38	-0-	-0-		38	3		N	-0-	-0-
*03		34 N		34	-0-	-0-		34	3		N	-0-	-0-
-----													
THOMPSON JOSH													
-----													
WELL #: 4 C RRCID -> 061110 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 4584 PERF. N/A													
10		64 N		64	-0-	-0-		64	3		N	-0-	-0-
11		64 N		64	-0-	-0-		64	3		N	-0-	-0-
12		80 N		80	-0-	-0-		80	3		N	-0-	-0-
01		62 N		59	-0-	-3		59	3		N	-0-	-0-
02		104 N		104	-0-	-0-		104	3		N	-0-	-0-
03		93 N		61	-0-	-32		61	3		N	-0-	-0-
-----													
THOMPSON, JOSH													
-----													
WELL #: 5 RRCID -> 226040 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4344 - 4369													
10		65 N		65	-0-	-0-		65	3		N	-0-	-0-
11		63 N		63	-0-	-0-		63	3		N	-0-	-0-
12		78 N		78	-0-	-0-		78	3		N	-0-	-0-
01		62 N		58	-0-	-4		58	3		N	-0-	-0-
02		108 N		108	-0-	-0-		108	3		N	-0-	-0-
03		93 N		62	-0-	-31		62	3		N	-0-	-0-
-----													
JOSH THOMPSON (MISS) PETEX THOMPSON, JOSH 568										47323 500 659782	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD
-----													
WELL #: 1 RRCID -> 261291 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4643 - 4655													
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

-----																
JOSHUA (CONGL) BAM OPERATING, INC. HALEY-HUNTER			47326 500 048357		ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND						
			WELL #:	1	RRCID ->	100490	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3589 - 3599				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
WOODS			WELL #:	1	RRCID ->	108992	COMPL. DATE	11/01/1979	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3560 - 3572				
10		435 R	435	-0-	-0-	-0-	431	2	4	9	N	4				12
11		540 #	320	-0-	-220	-0-	319	2	1	9	N	1				13
12		558 #	325	-0-	-233	-0-	325	2			N	-0-				13
01		558 #	308	-0-	-250	-0-	308	2			N	-0-				13
02		504 #	252	-0-	-252	-0-	252	2			N	-0-				13
03		434 #	256	-0-	-178	-0-	256	2			N	-0-				13
-----																
LOWRANCE INC. HUNTER			WELL #:	1	RRCID ->	239792	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3366 - 3373				
10		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-
11		30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-				-0-
12		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	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-
03		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-				-0-
-----																
HUNTER			WELL #:	2	RRCID ->	246340	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	3706	PERF.	3591 - 3599				
10		12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-				-0-
11		12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-				-0-
12		12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-				-0-
01		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-				-0-
02		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-				-0-
03		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	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				
10		372 #	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-				-0-
11		360 #	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-				-0-
12		372 #	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-				-0-
01		372 #	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-				-0-
02		336 #	262	-0-	-74	-0-	262	2			N	-0-				-0-
03		310 #	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-				-0-
-----																
JUDY (CADDO) GOLDEN RESOURCES, L.L.C. MATTHEWS 70			WELL #:	1	RRCID ->	102602	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4615 - 4625				
10		664 N	664	-0-	-0-	-0-	663	3	1	9	N	1				92
11		990 N	608	-0-	-382	-0-	607	3	1	9	N	1				93
12		868 N	38	-0-	-830	-0-	37	3	1	9	N	1				94
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	92	3	3	9	N	3				97
02		560 N	151	-0-	-409	-0-	149	3	2	9	N	2				99
*03		672 N	672	-0-	-0-	-0-	670	3	2	9	N	2				101

KAY (CADD)		47786 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN				
KLH OIL & GAS, INC.		448810										
TABER RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 100424		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3113 PERF. 1864 - 1868				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TABER RANCH		47786 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN				
TABER RANCH		WELL #: 104		RRCID -> 102912		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 1870				
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	29	2	N	-0-			-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-

TABOR RANCH -A-		47786 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN				
TABOR RANCH -A-		WELL #: 107		RRCID -> 109211		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863				
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	N	-0-			-0-
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	57	2	N	-0-			-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-			-0-

KDE (MISS.)		47826 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
BRECK OPERATING CORP.		089974										
SOUTH GREEN "1-49"		WELL #: 149		RRCID -> 150927		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4353 - 4702				
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			134
11	420 N	257	-0-	-163	-0-	7	1	N	-0-			134
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	7	1	N	-0-			134
01	434 N	318	-0-	-116	-0-	7	1	N	-0-			134
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			134
03	372 N	293	-0-	-79	-0-	7	1	N	-0-			134

KADANE-BEAUMONT (DUFFER)		47986 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
BRECK OPERATING CORP.		089974										
DELAFOSSSE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 018269		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4094 PERF. N/A				
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-			-0-
11	750 N	679	-0-	-71	-0-	679	3	N	-0-			-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-			-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-			-0-
02	644 N	611	-0-	-33	-0-	611	3	N	-0-			-0-
03	806 N	720	-0-	-86	-0-	720	3	N	-0-			-0-

KEECHI CREEK (2100)		48408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999										
LYON		WELL #: 1X		RRCID -> 157592		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 4539 PERF. 4039 - 4047				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

KEECHI CREEK (2100) //CONT.// 48408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990  
 JAGGERS, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 083189 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2120 - 2130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	2		N	-0-			-0-
11	360 N	260	-0-	-100	-0-	260	2		N	-0-			-0-
12	341 N	214	-0-	-127	-0-	214	2		N	-0-			-0-
01	310 N	173	-0-	-137	-0-	173	2		N	-0-			-0-
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	235	2		N	-0-			-0-
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-

-----

KEES (ELLENBURGER) 48465 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012  
 SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 181596 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03	1 N NO RPT		-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

KEETER 48472 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON  
 RICHARDS, TOT OIL CO. 707430  
 SOUTH BROWN WELL #: 1 RRCID -> 108028 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 809 PERF. 171 - 716

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

KELLY (CONGL. 4050) 48555 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 R.J. KELLY ESTATE "E" WELL #: 3 RRCID -> 111957 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4048 - 4058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
01	186 N	38	-0-	-148	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
03	186 N	45	-0-	-141	-0-	45	3		Y	-0-			-0-

-----

KELLY (STRAWN) 48555 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 COODY, J.R. "A" WELL #: 7 RRCID -> 161660 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 2708

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2		N	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	233	2		N	-0-			-0-
*03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-

-----

KELSAY (STRAWN) 48626 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
ANCELIN, D. WELL #: 2 RRCID -> 165967 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 3330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 2		N	-0-			-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 2		N	-0-			-0-
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	266 2		N	-0-			-0-
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2		N	-0-			-0-

-----

KEN DANDY (CONGL.) 48750 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741  
RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 139752 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3176 - 3250

*10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 2		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 1		-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2013 - P/A 10-14-13

-----

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

KERRY (BIG SALINE CONGL.) 49077 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740  
HITTSOON WELL #: 1 RRCID -> 109349 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3996 - 3999

10	403 N	229	-0-	-174	-0-	229 2		N	-0-			-0-
11	780 N	169	-0-	-611	-0-	169 2		N	-0-			-0-
12	372 N	152	-0-	-220	-0-	152 2		N	-0-			-0-
01	217 N	128	-0-	-89	-0-	128 2		N	-0-			-0-
02	168 N	98	-0-	-70	-0-	98 2		N	-0-			-0-
03	155 N	86	-0-	-69	-0-	86 2		N	-0-			-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

10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7 1	25 2	N	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	7 1	17 2	N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	7 1	15 2	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-



-----

KESSLER (3980) 49095 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256  
 JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 105180 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3723 - 3757

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

KEVIN (ATOKA) 49106 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683  
 F & R HALSELL WELL #: 6 U RRCID -> 098403 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4333 - 4340

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

-----

KEVIN (ATOKA 4470) 49106 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683  
 F & R HALSELL WELL #: 6 L RRCID -> 102342 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4470 - 4480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	300 N		-0-	-0-	-300					N	-0-					-0-
12	341 N		-0-	-0-	-341					N	-0-					-0-
01	310 N		-0-	-0-	-310					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 HALSELL, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142620 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4500 - 4508

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					113
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					113
12	3100 N	24787	-0-	-0-	21687	21687	3			N	-0-					113
01	3100 N	3103	-0-	-0-	3	21690	3091	3	12	9	N	11				124
02	2800 N	2659	-0-	-0-	-141	21549	2655	3	4	9	N	4				128
*03	7750	2702	-0-	-0-	-5048	16501	2696	3	6	9	N	5				133

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 #	156	-0-	-0-	-30			23	1	133	2	N	-0-			-0-
11	180 #	163	-0-	-0-	-17			24	1	139	2	N	-0-			-0-
12	186 #	170	-0-	-0-	-16			24	1	146	2	N	-0-			-0-
01	187 R	187	-0-	-0-	-0-			28	1	159	2	N	-0-			-0-
02	180 R	180	-0-	-0-	-0-			25	1	155	2	N	-0-			-0-
*03	200 R	200	-0-	-0-	-0-			28	1	172	2	N	-0-			-0-

-----

HALSELL "B" WELL #: 8 B RRCID -> 218175 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 #	113	-0-	-0-	-11			17	1	96	2	N	-0-			-0-
11	120 #	99	-0-	-0-	-21			15	1	84	2	N	-0-			-0-
12	124 #	121	-0-	-0-	-3			17	1	104	2	N	-0-			-0-
01	124 #	109	-0-	-0-	-15			16	1	93	2	N	-0-			-0-
02	112 #	91	-0-	-0-	-21			13	1	78	2	N	-0-			-0-
*03	127 R	127	-0-	-0-	-0-			18	1	109	2	N	-0-			-0-

KIDD (STRAWN, UPPER) CROWN EQUIPMENT CO. CLARK		49171 500 191534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
		WELL #:	1	RRCID ->	089135	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1770 - 1784	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-			-0-
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-			-0-
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-			-0-
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-			-0-
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-			-0-
*03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-			-0-
-----												
IRVINE, JAMES JR. IRVINE		426715		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
		WELL #:	1	RRCID ->	084921	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	1727 - 1735	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KIGHT (CONGL 3750) DELTA OIL & GAS LTD. JUDITH WINSTON KIGHT "D"		49180 100 213703		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
		WELL #:	1	RRCID ->	111770	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3749 - 3754	
10	155 N	60	-0-	-95	-0-	60 3		Y	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-			-0-
*03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-			-0-
-----												
KIGHT (DUFFER) DELTA OIL & GAS LTD. JUDITH WINSTON KIGHT "D"		49180 300 213703		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
		WELL #:	2	RRCID ->	112309	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	4119	PERF.	3995 - 4095	
10	155 N	32	-0-	-123	-0-	32 3		N	-0-			-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-			-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-			-0-
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			-0-
02	588 N	317	-0-	-271	-0-	317 3		N	-0-			-0-
03	682 N	361	-0-	-321	-0-	361 3		N	-0-			-0-
-----												
KIGHT, JUDITH WINSTON "C"		49180 300 082999		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	6	RRCID ->	128115	COMPL. DATE	07/09/1988	TOTAL DEPTH	4006	PERF.	3685 - 3700	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) //CONT.// 49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999												
B.R.A. WELL #: 3 RRCID -> 128865 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3624 - 3631												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
-----												
B.R.A. WELL #: 1 RRCID -> 133640 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 3834 - 3840												
10		372 #	259	-0-	-113	-0-	259	3	N	-0-		-0-
11		360 #	239	-0-	-121	-0-	239	3	N	-0-		-0-
12		341 #	284	-0-	-57	-0-	284	3	N	-0-		-0-
01		279 #	251	-0-	-28	-0-	251	3	N	-0-		-0-
*02		233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		-0-
03		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRAZOS-FISH WELL #: 1 RRCID -> 142116 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3766 - 3793												
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----												
KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705												
KIMBERLIN WELL #: 3 RRCID -> 119458 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3589 - 3596												
10		496 #	200	-0-	-296	-0-	4	1	196	2	Y	6
11		480 #	164	-0-	-316	-0-	4	1	160	2	Y	6
12		155 #	101	-0-	-54	-0-	4	1	97	2	Y	6
01		186 #	92	-0-	-94	-0-	4	1	88	2	Y	6
*02		174 R	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	Y	6
03		186 #	126	-0-	-60	-0-	4	1	122	2	Y	6
-----												
KIMBERLIN WELL #: 6 RRCID -> 181953 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3662 - 3670												
10		93 #	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	2	N	-0-
11		90 #	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	2	N	-0-
12		31 #	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-
01		31 #	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-
02		28 #	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	N	-0-
03		31 #	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-
-----												
KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3700) 49295 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705												
KIMBERLIN-HUNTER WELL #: 12 RRCID -> 122750 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3718 - 3728												
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	12	1	528	2	Y	17
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	12	1	431	2	Y	17
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	17
01		527 N	251	-0-	-276	-0-	12	1	239	2	Y	17
*02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	12	1	458	2	Y	17
*03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	2	Y	17

KIMBERLIN RANCH (CONG. 3850)															
KIMBERLIN ENERGY GROUP															
KIMBERLIN															
WELL #: 9 RRCID -> 122241 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3850 - 3858															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	2	Y	-0-			4
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	Y	-0-			4
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			4
01		124 N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			4
*02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	Y	-0-			4
*03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-			4

KING-TINDALL (MISS.)															
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
TINDALL "C"															
WELL #: 1 RRCID -> 137606 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3590 - 3650															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TINDALL III															
WELL #: 4 RRCID -> 141951 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3610 - 3626															
10		209	-0-	-0-	-209	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TINDALL I															
WELL #: 1 RRCID -> 147071 COMPL. DATE 01/25/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3591 - 3625															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		56 N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-			-0-
*03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-

MULLOY, J. J.															
WELL #: 1 RRCID -> 217131 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3594 - 3599															
10		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
11		300 N	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-			-0-
12		372 N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-			-0-
01		434 N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-			-0-
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
*03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-

KIPI (MISS)															
KEATING ENERGY, INC.															
HARRIS, MAGGIE															
WELL #: 7 RRCID -> 192984 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4252 - 4272															
10		186 N	107	-0-	-79	-0-	105	3	2	9	N	2	9	1	-0-
11		150 N	108	-0-	-42	-0-	106	3	2	9	N	2	9		2
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	100	3	2	9	N	2	9		4
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	N	2	9	6	1
02		112 N	102	-0-	-10	-0-	100	3	2	9	N	2	9		2
03		2418 N	122	-0-	-2296	-0-	120	3	2	9	N	2	9		4

KIRBY (SERRATT)  
T & C OIL, INC.  
BLACKWOOD

49601 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR  
833806  
WELL #: 1 RRCID -> 200327 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 2765 - 2768

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIRBY WOB (STRAWN)  
B.F.L., INC.  
GILBERT

49614 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
040409  
WELL #: 3 A RRCID -> 152763 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4137 PERF. 2366 - 2394

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	2	Y	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	-0-			-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	281	-0-	281	281	281	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	281			Y	-0-			-0-

KIRK  
BURNS, LOUISE  
BURNES, J.C.

49635 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE  
111067  
WELL #: 3A RRCID -> 133706 COMPL. DATE 11/08/1948 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2764 - 2780

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

KLEINER (DUFFER)  
SO OPERATING COMPANY  
CARR, J.C. 499

49832 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
800281  
WELL #: 3 RRCID -> 122538 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3876 - 3890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-			-0-
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-			-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-			-0-
01	899 N	851	-0-	-48	-0-	851	2	N	-0-			-0-
02	784 N	491	-0-	-293	-0-	491	2	N	-0-			-0-
03	868 N	858	-0-	-10	-0-	858	2	N	-0-			-0-

KLEINER (LAKE)  
BRECK OPERATING CORP.  
KLEINER, CHAS. J.

49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
089974  
WELL #: 4 RRCID -> 017839 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3400 - 3498

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	N	7			85
						8	9					
11	660 N	647	-0-	-13	-0-	30	1	N	4			89
						4	9					
12	713 N	566	-0-	-147	-0-	30	1	N	6			95
						7	9					
01	744 N	683	-0-	-61	-0-	30	1	N	5			100
						6	9					
02	616 N	575	-0-	-41	-0-	30	1	N	3			103
						3	9					
*03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			103

KLEINER (LAKE)		//CONT.//		49832 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
SO OPERATING COMPANY				800281										
CARR, J. C.				WELL #: 3	RRCID -> 104575	COMPL. DATE 10/20/1982	TOTAL DEPTH 3986	PERF. 3558	-	3568				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-			-0-
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	84	3			N	-0-			-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
-----														
RHODES-SOUTH				WELL #: 1	RRCID -> 110898	COMPL. DATE 04/21/1984	TOTAL DEPTH 4135	PERF. 3397	-	3427				
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-			-0-
12	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-			-0-
01	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-			-0-
02	308 N	162	-0-	-146	-0-	162	3			N	-0-			-0-
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
-----														
CATES				WELL #: 1	RRCID -> 112608	COMPL. DATE 08/21/1984	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3428	-	3440				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2013 - PLUGGED 10-09-2013														
-----														
WHITLEY, RAYMOND				920489	RRCID -> 104293	COMPL. DATE 12/07/1982	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3480	-	3511				
WHITLEY, RAYMOND				WELL #: 1										
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KLEINER (LAKE SAND)				49832 225	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
SO OPERATING COMPANY				800281										
CARR, J. C. 499				WELL #: 1	RRCID -> 143342	COMPL. DATE 01/28/1984	TOTAL DEPTH 4113	PERF. 3626	-	3633				
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			10
11	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			10
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			10
01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			10
02	84 #	55	-0-	-29	-0-	55	2			N	-0-			10
*03	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			10
-----														
CITY OF CISCO				WELL #: 1	RRCID -> 152589	COMPL. DATE 11/23/1982	TOTAL DEPTH 4105	PERF. N/A						
10	248 #	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-			-0-
11	210 #	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-			-0-
12	248 #	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-			-0-
01	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-			-0-
02	224 #	188	-0-	-36	-0-	188	2			N	-0-			-0-
*03	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-

KLEINER (RANGER)		49832 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
TEX-AM PETROLEUM CORP.		844144														
BURGESS-MANNING		WELL #: 1		RRCID -> 130221		COMPL. DATE 01/01/1989		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3387 - 3396								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					99
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					99
-----																
COUCH		WELL #: 1		RRCID -> 132709		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3400 - 3410								
*10	DLQ	G-10	42	-0-	42	470	42 2			N	-0-					10
*11	DLQ	G-10	35	-0-	35	505	35 2			N	-0-					10
12	DLQ	G-10	36	-0-	36	541	36 2			N	-0-					10
01	DLQ	G-10	38	-0-	38	579	38 2			N	-0-					10
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	579				N	NO RPT					10
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	579				N	NO RPT					10
-----																
KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)		49888 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		213703														
BLACK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 236664		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4041 - 4055								
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-					-0-
-----																
BLACK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 236746		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4090 - 4110								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 238036		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 4068								
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 3			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			N	-0-					-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-					-0-
-----																
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 243144		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4100								
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752 3			N	-0-					-0-
11	750	N	621	-0-	-129	-0-	621 3			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750 3			N	-0-					-0-
01	744	N	598	-0-	-146	-0-	598 3			N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752 3			N	-0-					-0-
03	744	N	576	-0-	-168	-0-	576 3			N	-0-					-0-

-----														
KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)		//CONT.//		49888 525	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703										
BLACK "A"		WELL #:		4	RRCID ->	246061	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	4100 - 4105		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
-----														
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	255219	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4078 - 4084		
10		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
11		780 N	589	-0-	-191	-0-	589	3		N	-0-			-0-
12		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
01		775 N	575	-0-	-200	-0-	575	3		N	-0-			-0-
02		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
03		775 N	575	-0-	-200	-0-	575	3		N	-0-			-0-
-----														
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		8	RRCID ->	259425	COMPL. DATE	02/02/2011	TOTAL DEPTH	4546	PERF.	4095 - 4104		
10		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		N	-0-			-0-
11		1080 N	962	-0-	-118	-0-	962	3		N	-0-			-0-
12		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
01		1085 N	896	-0-	-189	-0-	896	3		N	-0-			-0-
02		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
03		1085 N	872	-0-	-213	-0-	872	3		N	-0-			-0-
-----														
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	265357	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	4087 - 4099		
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
*03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
-----														
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	265358	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	4064 - 4088		
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
-----														
KOKOMA, EAST (MISS)		50098 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: EASTLAND				
RED GAP OIL & GAS LLC		697026												
JORDAN		WELL #:		1	RRCID ->	146047	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3248 - 3260		
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



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

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

KOKOMO CADDO (CADDO) 50101 075 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 KOKOMO ENERGY, INC. 474070  
 LYNDEN WELL #: 1 RRCID -> 270149 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3272 - 3287

10	2728	1826	-0-	-902	5132	1826	2			N	-0-					-0-
11	2640	1748	-0-	-892	4240	1748	2			N	-0-					-0-
12	2728	1977	-0-	-751	3489	1977	2			N	-0-					-0-
01	2728	1830	-0-	-898	2591	1830	2			N	-0-					-0-
02	2464	1891	-0-	-573	2018	1891	2			N	-0-					-0-
*03	2728	2051	-0-	-677	1341	2051	2			N	-0-					-0-

KOKOMO CADDO (DUFFER) 50101 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 KOKOMO ENERGY, INC. 474070  
 JOINER, E. WELL #: 1 RRCID -> 198972 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3192 - 3278

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

W.D. BROWN WELL #: 1 RRCID -> 218147 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3194 - 3250

10	248 #	223	-0-	-25	-0-	193	2	30	9	N	27					109
11	240 #	206	-0-	-34	-0-	180	2	26	9	N	24					133
12	248 #	211	-0-	-37	-0-	183	2	28	9	N	25					158
01	248 #	213	-0-	-35	-0-	181	2	32	9	N	29					187
02	196 #	187	-0-	-9	-0-	162	2	25	9	N	23	171	1			39
03	217 #	214	-0-	-3	-0-	184	2	30	9	N	27					66

MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 218148 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3240 - 3272

10	372 #	356	-0-	-16	-0-	354	2	2	9	N	2					116
11	360 #	343	-0-	-17	-0-	337	2	6	9	N	5					121
12	372 #	330	-0-	-42	-0-	326	2	4	9	N	4					125
01	372 #	335	-0-	-37	-0-	328	2	7	9	N	6					131
02	336 #	296	-0-	-40	-0-	290	2	6	9	N	5					136
*03	422 R	422	-0-	-0-	-0-	418	2	4	9	N	4					140

SNIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 245900 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3164 - 3290

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

-----												
KOKOMO CADDO (DUFFER)		//CONT.//		50101 080	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070								
CRAIGHEAD		WELL #:		5	RRCID ->	255438	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3342 - 3356
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		1612 N	1576	-0-	-36	-0-	1576 2	N	-0-			53
11		1530 N	1500	-0-	-30	-0-	1500 2	N	-0-			53
12		1581 N	1505	-0-	-76	-0-	1505 2	N	-0-			53
01		1581 N	1503	-0-	-78	-0-	1503 2	N	-0-			53
02		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2	N	-0-			53
03		1519 N	1450	-0-	-69	-0-	1450 2	N	-0-			53
-----												
KRAMER (CONGL.)				50259 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761								
CABOT-KRAMER		WELL #:		3	RRCID ->	150610	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	4087	PERF.	3862 - 3869
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2	N	-0-			-0-
11		1980 X	870	-0-	-1110	-0-	870 2	N	-0-			-0-
12		2046 X	1918	-0-	-128	-0-	1918 2	N	-0-			-0-
01		2046 X	718	-0-	-1328	-0-	718 2	N	-0-			-0-
02		1848 X	1763	-0-	-85	-0-	1763 2	N	-0-			-0-
03		2046 X	809	-0-	-1237	-0-	809 2	N	-0-			-0-
-----												
HENDRICKS				WELL #:	1	RRCID ->	158714	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 3843 - 3852
10		341 N	336	-0-	-5	-0-	336 2	N	-0-			-0-
11		450 N	227	-0-	-223	-0-	227 2	N	-0-			-0-
12		341 N	320	-0-	-21	-0-	320 2	N	-0-			-0-
01		341 N	269	-0-	-72	-0-	269 2	N	-0-			-0-
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-			-0-
*03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-			-0-
-----												
HENDRICKS				WELL #:	2	RRCID ->	161168	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	4233	PERF. 3862 - 3867
10		341 N	278	-0-	-63	-0-	278 2	N	-0-			-0-
11		450 N	190	-0-	-260	-0-	190 2	N	-0-			-0-
12		341 N	282	-0-	-59	-0-	282 2	N	-0-			-0-
01		279 N	202	-0-	-77	-0-	202 2	N	-0-			-0-
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-			-0-
*03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-			-0-
-----												
HENDRICKS				WELL #:	3	RRCID ->	162936	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 3713 - 3718
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		186 N	5	-0-	-181	-0-	5 2	N	-0-			-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-
-----												
HENDRICKS				WELL #:	4	RRCID ->	165971	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3791 - 3805
10		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-			-0-
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-			-0-
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-			-0-
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-			-0-
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-			-0-
*03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-			-0-

-----												
KRAMER (CONGL.) //CONT.// 50259 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761												
CABOT-KRAMER WELL #: 4 RRCID -> 171289 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3796 - 3802												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
10	341 N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-	-0-
11	450 N	353	-0-	-97	-0-	353	2			N	-0-	-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	1			N	-0-	-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-	-0-
03	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-	-0-
-----												
KROC (BRENEKE SAND) 50310 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN												
WCT LEASING CO. 888047												
WATSON, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 105058 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 930 - 940												
-----												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
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												
-----												
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	N	2	72
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-	72
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-	72
01	713 N	226	-0-	-487	-0-	226	2			N	-0-	72
02	336 N	184	-0-	-152	-0-	184	2			N	-0-	72
*03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	301	2	6	9	N	5	77
-----												
KUZELL (CONGLOMERATE) 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
D-MIL PRODUCTION, INC. 196830												
GRAVES, ROBERT L WELL #: 1 RRCID -> 083564 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5194 - 5204												
-----												
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-	29
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-	29
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-	29
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-	29
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-	29
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-	29
-----												
GIANT NRG CO., LP 302592												
MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156018 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5103 - 5115												
-----												
10	806 N	419	-0-	-387	-0-	233	1	186	2	N	-0-	-0-
11	780 N	402	-0-	-378	-0-	225	1	177	2	N	-0-	-0-
12	713 N	371	-0-	-342	-0-	233	1	138	2	N	-0-	-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	233	1	284	2	N	-0-	-0-
02	364 N	285	-0-	-79	-0-	210	1	75	2	N	-0-	-0-
*03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	233	1	435	2	N	-0-	-0-
-----												
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491												
KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 082467 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5344 - 5433												
-----												
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-	-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-	-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-	-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-	-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-	-0-
-----												

KUZELL (CONGLOMERATE) //CONT.// 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491  
ECHO VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 105062 COMPL. DATE 04/17/1983 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5230 - 5240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			17
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			17
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			17
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			17

KWAN-MOR (LAKE SAND) 50452 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
QUAIL OPERATING, INC. 684501  
KWAN-MOR WELL #: RRCID -> 123904 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4376 - 4381

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2011

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

L.B.C. (CONGL. 4550) 50476 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084681 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4280 - 4328

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

JOHNSTON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086603 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4452 - 4467

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730  
WILLIAMS, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 073980 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4745 - 4749

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-			58
11	450 N	378	-0-	-72	-0-	378	2			N	-0-			58
12	434 N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-			58
01	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-			58
02	364 N	140	-0-	-224	-0-	140	2			N	-0-			58
03	341 N	33	-0-	-308	-0-	33	2			N	-0-			58

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
ELIZABETH KING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146656 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4608 - 4618

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	57	1	387	3	Y	-0-			-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	70	1	374	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	244	-0-	-97	-0-	41	1	203	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	101	1	282	3	Y	-0-			-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	47	1	404	3	Y	-0-			-0-
*03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	51	1	465	3	Y	-0-			-0-

L. C. CLEVINGER (RANGER) 50481 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
FOAG, INC. 274964  
LORD, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 247983 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 3720 - 3724

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
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-				-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-				-0-
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-				-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-				-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				-0-
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-				-0-

LOWRANCE INC. 511345  
EMFINGER, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117254 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3720 - 3724

10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-				-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-				-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-				-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-				-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-				-0-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-				-0-

EMFINGER, B. WELL #: 1 RRCID -> 223631 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3730 - 3732

10	3591 R	3591	-0-	-0-	-0-	3565	3	26	9	N	24				97
11	3510 #	3370	-0-	-140	-0-	3346	3	24	9	N	22				119
12	3658 #	3469	-0-	-189	-0-	3439	3	30	9	N	27				146
01	3658 #	3410	-0-	-248	-0-	3379	3	31	9	N	28				174
02	3304 #	2969	-0-	-335	-0-	2957	3	12	9	N	11	172	1		13
03	3596 #	3537	-0-	-59	-0-	3514	3	23	9	N	21				34

L. C. CLEVINGER (STRAWN) 50481 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
FOAG, INC. 274964  
LORD, JESSIE WELL #: 3 RRCID -> 094253 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 3833 PERF. 2024 - 2028

10	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-				-0-
11	2460 N	2277	-0-	-183	-0-	2277	2			N	-0-				-0-
12	2573 N	2060	-0-	-513	-0-	2060	2			N	-0-				-0-
01	2480 N	2394	-0-	-86	-0-	2394	2			N	-0-				-0-
02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-				-0-
*03	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-				-0-

L. G. COOK (MISS.) 50500 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD  
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500  
NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 157602 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4960 - 5016

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MATTHEWS TRUST "14" WELL #: 1 RRCID -> 167313 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4926 - 4942

10	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-				-0-
11	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-				-0-
12	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-				-0-
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-				-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-				-0-
03	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-				-0-

-----												
L. G. COOK (MISS.)		//CONT.//		50500 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD	
VAN OPERATING, LTD.				881442								
NEWELL "12-2"		WELL #:		1D	RRCID ->	150656	COMPL. DATE	03/13/1994	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4790 - 4818
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
L. G. COOK, N. (MISS.)				50502 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD	
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500								
NEWELL RANCH G-3		WELL #:		1	RRCID ->	153997	COMPL. DATE	06/17/1999	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	4800 - 4869
10		312 N	312	-0-	-0-		312 2		N	-0-		20
11		272 N	272	-0-	-0-		272 2		N	-0-		20
12		285 N	285	-0-	-0-		285 2		N	-0-		20
01		289 N	289	-0-	-0-		289 2		N	-0-		20
02		244 N	244	-0-	-0-		244 2		N	-0-		20
*03		269 N	269	-0-	-0-		269 2		N	-0-		20
-----												
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
10		228 N	228	-0-	-0-		228 2		N	-0-		51
11		300 N	110	-0-	-190		110 2		N	-0-		51
12		279 N	224	-0-	-55		224 2		N	-0-		51
01		250 N	250	-0-	-0-		250 2		N	-0-		51
02		207 N	207	-0-	-0-		207 2		N	-0-		51
03		217 N	207	-0-	-10		207 2		N	-0-		51
-----												
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
10		289 N	289	-0-	-0-		288 2	1 9	N	1		25
11		300 N	255	-0-	-45		255 2		N	-0-		25
12		310 N	164	-0-	-146		164 2		N	-0-		25
01		279 N	167	-0-	-112		167 2		N	-0-		25
02		276 N	276	-0-	-0-		276 2		N	-0-		25
03		155 N	129	-0-	-26		129 2		N	-0-		25
-----												
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
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-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	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-			19
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2	N	-0-			19
12	961 N	950	-0-	-11	-0-	950 2	N	-0-			19
01	961 N	916	-0-	-45	-0-	916 2	N	-0-			19
02	812 N	796	-0-	-16	-0-	796 2	N	-0-			19
03	961 N	703	-0-	-258	-0-	703 2	N	-0-			19
-----											
LAKE ALBANY, N. (CADD)		51382 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012									
FLIPPEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141753		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 4635		PERF. 4016 - 4028	
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2	N	-0-			62
11	900 N	899	-0-	-1	-0-	899 2	N	-0-			62
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2	N	-0-			62
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-			62
*02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2	N	-0-			62
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT			62
-----											
LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)		51393 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
CREEK ENERGY, INC.		188579									
SWEENEY, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 017416		COMPL. DATE 01/14/1958		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 2230 - 2240	
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-			-0-
*03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-			-0-
-----											
WHITE, ODIS		WELL #: 1		RRCID -> 017417		COMPL. DATE 11/26/1956		TOTAL DEPTH 2325		PERF. N/A	
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-			-0-
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	254 2	N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-			-0-
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-			-0-
-----											
MCFARLANE, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 017424		COMPL. DATE 03/21/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2682 - 2692	
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-			-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-			-0-
-----											
GEORGE, E. F.		WELL #: 2		RRCID -> 018426		COMPL. DATE 03/02/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2290 - 2314	
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154 2	N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-			-0-
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-			-0-

-----												
LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS) //CONT.// 51393 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190												
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 128336 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2270 - 2280												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-	-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-	-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-	-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	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												
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-	-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-	-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-	-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-	-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-	-0-
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			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												
10	248 #	92	-0-	-156	-0-	92	2			N	-0-	-0-
11	240 #	72	-0-	-168	-0-	72	2			N	-0-	-0-
12	248 #	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-	-0-
01	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-	-0-
02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	-0-
03	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-	-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												
10	496 #	394	-0-	-102	-0-	394	2			N	-0-	10
11	420 #	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-	10
12	434 #	318	-0-	-116	-0-	318	2			N	-0-	10
01	403 #	242	-0-	-161	-0-	242	2			N	-0-	10
02	364 #	348	-0-	-16	-0-	348	2			N	-0-	10
03	403 #	254	-0-	-149	-0-	254	2			N	-0-	10
-----												
WILLIAMSON, J. WELL #: 1A RRCID -> 123765 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3369 - 3373												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
-----												
BAM OPERATING, INC. 048357												
MEAZELL CASEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 066857 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3511 - 0												
10	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	6
11	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	6
12	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-	6
01	155 #	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-	6
02	140 #	58	-0-	-82	-0-	58	2			N	-0-	6
03	155 #	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-	6



LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BAM OPERATING, INC. //CONT.// 048357  
 MEAZELL, CASEY "D" WELL #: 1 RRCID -> 077368 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3450 - 3458

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		248 #	193	-0-	-55	-0-	173 2	20 9	N	18			118
11		150 #	136	-0-	-14	-0-	127 2	9 9	N	8			126
12		248 #	229	-0-	-19	-0-	226 2	3 9	N	3			129
01		248 #	182	-0-	-66	-0-	181 2	1 9	N	1			130
02		224 #	127	-0-	-97	-0-	126 2	1 9	N	1			131
03		217 #	205	-0-	-12	-0-	205 2		N	-0-			131

MEAZELL, CASEY (DANNY) "G" WELL #: 1 RRCID -> 110982 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3832 PERF. 3579 - 3740

10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEAZELL "H" WELL #: 1 RRCID -> 121025 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3532 - 3540

10		155 #	61	-0-	-94	-0-	61 2		N	-0-			-0-
11		150 #	132	-0-	-18	-0-	132 2		N	-0-			-0-
12		93 #	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-			-0-
01		93 #	52	-0-	-41	-0-	52 2		N	-0-			-0-
02		112 #	56	-0-	-56	-0-	56 2		N	-0-			-0-
03		124 #	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-			-0-

MAZELL "F" WELL #: 1 RRCID -> 250168 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3556 - 3559

10		124 #	57	-0-	-67	-0-	57 2		N	-0-			-0-
11		120 #	79	-0-	-41	-0-	79 2		N	-0-			-0-
12		93 #	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			-0-
01		62 #	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-			-0-
02		84 #	48	-0-	-36	-0-	48 2		N	-0-			-0-
*03		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 TINDALL "D" WELL #: 1D RRCID -> 123879 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3542 - 3570

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

TINDALL II WELL #: 3 RRCID -> 124407 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3543 - 3566

10		14B2 EXT	244	-0-	244	260	244 2		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	427	-0-	427	687	427 2		N	-0-			-0-
12		787 R	100	-0-	-687	-0-	100 2		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		392 #	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-			-0-
03		434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 TINDALL SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 124629 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3522 - 3544

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL "D" WELL #: 2D RRCID -> 130966 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3576 - 3610

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TINDALL "D" WELL #: 3D RRCID -> 130967 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3554 - 3576

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORWOOD WELL #: 1 RRCID -> 138548 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3635 - 3648

10	434 #	339	-0-	-95	-0-	-0-	339	2			N	-0-					8
11	420 #	292	-0-	-128	-0-	-0-	292	2			N	-0-					8
12	434 #	282	-0-	-152	-0-	-0-	282	2			N	-0-					8
01	372 #	306	-0-	-66	-0-	-0-	306	2			N	-0-					8
02	308 #	268	-0-	-40	-0-	-0-	268	2			N	-0-					8
03	341 #	187	-0-	-154	-0-	-0-	187	2			N	-0-					8

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724  
 WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 111951 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3420 - 3430

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					20

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 126768 COMPL. DATE 01/09/1988 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3602

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
FINLEY, CATHERN				268650							
FINLEY J.J.				WELL #: 1	RRCID -> 062209	COMPL. DATE 12/16/1974	TOTAL DEPTH 1531	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
M S B COMPANY				518907							
MCGOUGH				WELL #: 1	RRCID -> 105600	COMPL. DATE 04/22/1983	TOTAL DEPTH 3533	PERF. 3495 -	3500		
10	837 #	713	-0-	-124	-0-	713	2	N	-0-	-0-	
11	810 #	624	-0-	-186	-0-	624	2	N	-0-	-0-	
12	837 #	645	-0-	-192	-0-	645	2	N	-0-	-0-	
01	744 #	606	-0-	-138	-0-	606	2	N	-0-	-0-	
02	672 #	538	-0-	-134	-0-	538	2	N	-0-	-0-	
03	713 #	619	-0-	-94	-0-	619	2	N	-0-	-0-	
-----											
PENDRAGON OIL CO.				651162							
FREYSCHLAG				WELL #: 1	RRCID -> 123258	COMPL. DATE 06/11/1986	TOTAL DEPTH 3699	PERF. 3406 -	3415		
10	248 #	188	-0-	-60	-0-	188	3	Y	-0-	10	
11	210 #	172	-0-	-38	-0-	172	3	Y	-0-	10	
12	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	3	Y	-0-	10	
01	DLQ G-10	163	-0-	163		153	3	Y	9	19	
02	DLQ G-10	146	-0-	146		309	3	Y	-0-	19	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		309		Y	NO RPT	19	
-----											
FREYSCHLAG				WELL #: 2	RRCID -> 124408	COMPL. DATE 01/15/1987	TOTAL DEPTH 3653	PERF. 3436 -	3446		
10	310 #	273	-0-	-37	-0-	273	3	Y	-0-	19	
11	300 #	213	-0-	-87	-0-	213	3	Y	-0-	19	
12	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	3	Y	-0-	19	
01	DLQ G-10	158	-0-	158		148	3	Y	9	28	
02	DLQ G-10	151	-0-	151		309	3	Y	-0-	28	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		309		Y	NO RPT	28	
-----											
CLABORN				WELL #: 1	RRCID -> 125231	COMPL. DATE 01/16/1987	TOTAL DEPTH 3714	PERF. 3403 -	3423		
10	279 #	247	-0-	-32	-0-	247	3	N	-0-	2	
11	270 #	207	-0-	-63	-0-	207	3	N	-0-	2	
12	279 #	39	-0-	-240	-0-	39	3	N	-0-	2	
01	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	3	N	-0-	2	
02	224 #	79	-0-	-145	-0-	79	3	N	-0-	2	
*03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	2	
-----											
GANN				WELL #: 3	RRCID -> 126921	COMPL. DATE 11/12/1987	TOTAL DEPTH 3886	PERF. 3580 -	3620		
10	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	3	Y	-0-	20	
11	180 #	119	-0-	-61	-0-	119	3	Y	-0-	20	
12	155 #	72	-0-	-83	-0-	72	3	Y	-0-	20	
01	DLQ G-10	101	-0-	101		101	3	Y	-0-	20	
02	DLQ G-10	116	-0-	116		217	3	Y	-0-	20	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		217		Y	NO RPT	20	

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162  
 GANN WELL #: 1 RRCID -> 127732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3630 - 3640

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		124 #	69	-0-	-55	-0-	69 3		Y	-0-			-0-
11		120 #	53	-0-	-67	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
12		93 #	37	-0-	-56	-0-	37 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	40	-0-	40	40	40 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	42	-0-	42	82	42 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	82			Y	NO RPT			-0-

MORTON WELL #: 2 RRCID -> 128366 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3585 - 3630

10		62 #	55	-0-	-7	-0-	55 3		Y	-0-			11
11		60 #	46	-0-	-14	-0-	46 3		Y	-0-			11
12		62 #	16	-0-	-46	-0-	16 3		Y	-0-			11
01	DLQ	G-10	22	-0-	22	22	22 3		Y	-0-			11
02	DLQ	G-10	29	-0-	29	51	29 3		Y	-0-			11
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	51			Y	NO RPT			11

MORTON WELL #: 3 RRCID -> 128367 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3619 - 3631

10		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-			8
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	25 3		Y	-0-			8
12		31 #	9	-0-	-22	-0-	9 3		Y	-0-			8
01	DLQ	G-10	12	-0-	12	12	12 3		Y	-0-			8
02	DLQ	G-10	16	-0-	16	28	16 3		Y	-0-			8
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28			Y	NO RPT			8

MORTON WELL #: 5 RRCID -> 128368 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3594 - 3617

10		217 #	123	-0-	-94	-0-	123 3		Y	-0-			12
11		210 #	106	-0-	-104	-0-	106 3		Y	-0-			12
12		155 #	36	-0-	-119	-0-	36 3		Y	-0-			12
01	DLQ	G-10	79	-0-	79	79	79 3		Y	-0-			12
02	DLQ	G-10	72	-0-	72	151	72 3		Y	-0-			12
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	151			Y	NO RPT			12

WOODS, D. WELL #: 1 RRCID -> 133708 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3639 - 3644

10		733 R	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-			88
11		1140 #	657	-0-	-483	-0-	657 3		N	-0-			88
12		1178 #	681	-0-	-497	-0-	681 3		N	-0-			88
01		682 #	666	-0-	-16	-0-	666 3		N	-0-			88
02		672 #	546	-0-	-126	-0-	546 3		N	-0-			88
*03		744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			88

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543  
 HANNA, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 133500 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3012 - 3020

10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

-----												
LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
FINLEY, J.J.				WELL #: 2	RRCID -> 129491	COMPL. DATE 04/09/1985	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3544	-	3586		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		124 #	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-		-0-
11		120 #	100	-0-	-20	-0-	9 1	91 2	N	-0-		-0-
12		103 R	103	-0-	-0-	-0-	13 1	90 2	N	-0-		-0-
01		103 R	103	-0-	-0-	-0-	14 1	89 2	N	-0-		-0-
02		93 R	93	-0-	-0-	-0-	17 1	76 2	N	-0-		-0-
*03		103 R	103	-0-	-0-	-0-	19 1	84 2	N	-0-		-0-
-----												
TEXOKAN OPERATING, INC.				850446								
MEAZELL, CASEY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 103937	COMPL. DATE 01/23/1978	TOTAL DEPTH 4016	PERF. 3521	-	3558		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
WILLIAMSON, J. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 089057	COMPL. DATE 03/00/1978	TOTAL DEPTH 3505	PERF. 3425	-	3063		
10		527 #	84	-0-	-443	-0-	84 3		N	-0-		50
11		510 #	449	-0-	-61	-0-	449 3		N	-0-		50
12		465 #	297	-0-	-168	-0-	297 3		N	-0-		50
01		372 #	327	-0-	-45	-0-	327 3		N	-0-		50
02		420 #	369	-0-	-51	-0-	369 3		N	-0-		50
03		465 #	439	-0-	-26	-0-	439 3		N	-0-		50
-----												
KIMBRELL				WELL #: 2	RRCID -> 111634	COMPL. DATE 05/24/1984	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3529	-	3550		
10		246 R	246	-0-	-0-	-0-	211 3	35 9	N	32		186
11		240 #	140	-0-	-100	-0-	140 3		N	-0-	162 1	24
12		279 #	80	-0-	-199	-0-	77 3	3 9	N	3		27
01		279 #	113	-0-	-166	-0-	89 3	24 9	N	22		49
02		252 #	98	-0-	-154	-0-	94 3	4 9	N	4		53
03		248 #	68	-0-	-180	-0-	56 3	12 9	N	11		64
-----												
KIMBRELL				WELL #: 3	RRCID -> 114544	COMPL. DATE 12/07/1984	TOTAL DEPTH 3660	PERF. 3520	-	3550		
10		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		-0-
11		180 #	140	-0-	-40	-0-	140 3		N	-0-		-0-
12		217 #	135	-0-	-82	-0-	135 3		N	-0-		-0-
01		217 #	88	-0-	-129	-0-	88 3		N	-0-		-0-
02		196 #	93	-0-	-103	-0-	93 3		N	-0-		-0-
03		217 #	44	-0-	-173	-0-	44 3		N	-0-		-0-
-----												
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964								
KIMBRELL				WELL #: 1	RRCID -> 122639	COMPL. DATE 01/25/1981	TOTAL DEPTH 3626	PERF. 3572	-	3580		
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL)		51501 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575									
MASON, VERNELL		WELL #: 1 U		RRCID -> 081018		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3093 - 3104			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)		51501 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690								
LATTIMORE		WELL #: 1		RRCID -> 075119		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A		
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-	9
11	540 N	505	-0-	-35	-0-	505	3	N	-0-	9
12	620 N	538	-0-	-82	-0-	538	3	N	-0-	9
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-	9
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-	9
*03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-	9

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 075641		COMPL. DATE 08/24/1979		TOTAL DEPTH 4868 PERF. N/A		
10	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	3	N	-0-	-0-
11	420 N	321	-0-	-99	-0-	321	3	N	-0-	-0-
12	434 N	237	-0-	-197	-0-	237	3	N	-0-	-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-

JENKINS, W. L.		WELL #: 3		RRCID -> 080461		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4282 - 4294		
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-	-0-
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	3	N	-0-	-0-
12	589 N	493	-0-	-96	-0-	493	3	N	-0-	-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-	-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-
*03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-	-0-

HOWARD R.R.		WELL #: 2		RRCID -> 091532		COMPL. DATE 09/11/1980		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4173 - 4176		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RIDGE OIL COMPANY		711100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BULLARD		
T.P.-BULLARD		WELL #: 1		RRCID -> 072628		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A		
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-	73
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2	N	-0-	73
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2	N	-0-	73
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2	N	-0-	73
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	73
03	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	2	N	-0-	73

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.//										51501 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER	
STERLING OIL AND GAS										818896				
RIDDLE										WELL #: 1	RRCID -> 081814	COMPL. DATE 02/03/1978	TOTAL DEPTH 4979	PERF. 4854 - 4864
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925				
KOONCE										WELL #: 1	RRCID -> 082302	COMPL. DATE 08/03/1978	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4199 - 4251
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	34	1	46	3	Y	-0-		-0-	
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	44	1	36	3	Y	-0-		-0-	
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	21	1	33	3	Y	-0-		-0-	
01	155 N	41	-0-	-114	-0-	15	1	26	3	Y	-0-		-0-	
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	20	1	33	3	Y	-0-		-0-	
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	42	1	38	3	Y	-0-		-0-	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC										882575				
ROCK CREEK UNIT										WELL #: 3 L	RRCID -> 074171	COMPL. DATE 06/08/1977	TOTAL DEPTH 4822	PERF. N/A
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
LAMINACK, R.F.										WELL #: 1	RRCID -> 076591	COMPL. DATE 05/09/1978	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4072 - 4102
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3		N	-0-			-0-	
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3		N	-0-			-0-	
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3		N	-0-			-0-	
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3		N	-0-			-0-	
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	251	3		N	-0-			-0-	
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-	
MOORE, HAROLD										WELL #: 1	RRCID -> 076592	COMPL. DATE 05/18/1978	TOTAL DEPTH 4950	PERF. N/A
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3		N	-0-			-0-	
11	240 N	137	-0-	-103	-0-	137	3		N	-0-			-0-	
12	248 N	138	-0-	-110	-0-	138	3		N	-0-			-0-	
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-	
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	3		N	-0-			-0-	
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-	

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																	
PEIPELMAN, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 077498 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4132 - 4142																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185																	
10		403 N	92	-0-	-311	-0-	92	3			N	-0-					512
11		270 N	91	-0-	-179	-0-	91	3			N	-0-					512
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					512
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					512
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					512
*03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					512
-----																	
MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206																	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237																	
10		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12		310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01		310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
-----																	
MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234																	
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
-----																	
LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA) 51501 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER																	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575																	
YATES, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 077968 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4332 - 4339																	
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02		168 N	140	-0-	-28	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03		217 N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					-0-



LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA)		51501 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690								
ELSIE SIMS HILL		WELL #: 1		RRCID -> 095002		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4591 - 4594		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575								
HOWARD, SARAH JANE		WELL #: 2 T		RRCID -> 083399		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 4540		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LAKE NECESSITY (STRAWN 1700)		51505 388		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
US. FUELS, INC.		879264								
LANGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 112563		COMPL. DATE 08/28/1984		TOTAL DEPTH 2989 PERF. 1797 - 1807		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LAKE NECESSITY (2900)		51505 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251								
LANGFORD ET AL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 144244		COMPL. DATE 02/10/1974		TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2874 - 2936		
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	Y	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	Y	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	Y	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	8	-0-	8	15	8 3	Y	-0-		-0-
LANGFORD ET AL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2918 - 2926		
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	Y	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	30	-0-	30	58	30 3	Y	-0-		-0-
LANGFORD, G. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150055		COMPL. DATE 12/17/1974		TOTAL DEPTH 3008 PERF. N/A		
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	Y	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	Y	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	Y	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	7	-0-	7	14	7 3	Y	-0-		-0-

LAKE NECESSITY (2900)		//CONT.//		51505 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
SQUYRES OIL CO., INC.				810818							
LANGFORD "C"				WELL #: 4	RRCID -> 122786	COMPL. DATE 07/03/1974	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2896	- 2900		
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	EOM BALANCE
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-		-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-		-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-		-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92 3		N	-0-		-0-
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3		N	-0-		-0-

LAKE TRAMMEL (CANYON)				51588 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NOLAN				
LEDA OIL CO.				493680							
FEATHERSTONE				WELL #: 1	RRCID -> 017844	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
*04	3150 X	2999	-0-	-151	-0-	2999 3		N	-0-		262
*05	2945 X	2930	-0-	-15	-0-	2930 3		N	-0-		262
*06	2970 X	2594	-0-	-376	-0-	2594 3		N	-0-		262
*07	3255 X	3158	-0-	-97	-0-	3158 3		N	-0-		262
*08	3162 X	2716	-0-	-446	-0-	2716 3		N	-0-		262
*09	3000 X	2486	-0-	-514	-0-	2486 3		N	-0-		262
*10	3162 X	2955	-0-	-207	-0-	2955 3		N	-0-		262
*11	3060 X	2840	-0-	-220	-0-	2840 3		N	-0-		262
*12	3162 X	2693	-0-	-469	-0-	2693 3		N	-0-		262
*01	2976 X	2753	-0-	-223	-0-	2753 3		N	-0-	152 1	110
*02	2688 X	0-	-0-	-2688	-0-			N	-0-	69 6	41
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT		41

HARRIS, B.K."E"				WELL #: 2T	RRCID -> 152242	COMPL. DATE 12/15/1994	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5065	- 5157		
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-		-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-		-0-
02	336 N	305	-0-	-31	-0-	305 3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRIS, B.K."T"				WELL #: 3	RRCID -> 154960	COMPL. DATE 07/11/1995	TOTAL DEPTH 5554	PERF. 5053	- 5116		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		182

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE)		51615 150		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
G & F OIL, INC.		292000										
YEAR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
	1	075165	01/15/1986	5859	2560	-		2580				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
11		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
12		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
01		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-			-0-
*02		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

OXXN REAMES		630579		RRCID -> 075437		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A				
10		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-			-0-
11		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
12		248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
01		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
02		224 N	203	-0-	-21 B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-			-0-

REAMES "A"		WELL #:		RRCID -> 075889		COMPL. DATE 02/20/1978		TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A				
10		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2	N	-0-			-0-
11		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2	N	-0-			-0-
12		620 N	551	-0-	-69 B	-0-	551 2	N	-0-			-0-
01		496 N	436	-0-	-60 B	-0-	436 2	N	-0-			-0-
02		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556 2	N	-0-			-0-

PARADIGM PETROLEUM CORPORATION		638916		RRCID -> 083634		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5108 - 5116				
COTTEN "A"		WELL #:		1 T								
10		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	296 3	29 9	N	26	26 0	-0-
11		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	276 3	26 9	N	24	24 0	-0-
12		403 N	237	-0-	-166 B	-0-	215 3	22 9	N	20	20 0	-0-
01		372 N	237	-0-	-135 B	-0-	215 3	22 9	N	20	20 0	-0-
02		280 N	208	-0-	-72 B	-0-	208 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3		N	-0-		-0-

LAKESIDE (CONGL 3960)		51653 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BASA RESOURCES, INC.		053974										
BROWN, J. W. "A"		WELL #:		RRCID -> 215641		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 4647 PERF. 3971 - 3990				
10		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1 1	1254 2	N	-0-		-0-
11		1110 N	1034	-0-	-76	-0-	1 1	1033 2	N	-0-		-0-
12		1178 N	1018	-0-	-160	-0-	1018 2		N	-0-		-0-
01		1240 N	1105	-0-	-135	-0-	1 1	1104 2	N	-0-		-0-
02		952 N	870	-0-	-82	-0-	870 2		N	-0-		-0-
*03		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-		-0-

HARRELL, J. G.		WELL #:		RRCID -> 215648		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4004 - 4016				
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/09/2008												

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.// 51653 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974												
HARRELL, J. G.		WELL #: 1		RRCID -> 215853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2			N	-0-			-0-
11		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1 1	1047	2	N	-0-			-0-
12		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2			N	-0-			-0-
01		1209 N	1170	-0-	-39	-0-	2 1	1168	2	N	-0-			-0-
02		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2			N	-0-			-0-
03		1178 N	1137	-0-	-41	-0-	1137 2			N	-0-			-0-
-----														
WOODWARD		WELL #: 1		RRCID -> 242672		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3868 - 3982						
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/06/2009														
-----														
WARD, J. M. "1240"		WELL #: 201		RRCID -> 245166		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942						
10		5487 X	5402	-0-	-85	-0-	5368 2	34 9	N	N	31	161 1		62
11		5310 X	4892	-0-	-418	-0-	4859 2	33 9	N	N	30			92
12		5487 X	5436	-0-	-51	-0-	5402 2	34 9	N	N	31			123
01		5425 X	5296	-0-	-129	-0-	5263 2	33 9	N	N	30			153
02		4872 X	4723	-0-	-149	-0-	4692 2	31 9	N	N	28			181
03		5394 X	5262	-0-	-132	-0-	5228 3	34 9	N	N	31	155 1		57
-----														
PETEX MISS SARAH		WELL #: 1		RRCID -> 098318		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 4118						
10		1581 N	1570	-0-	-11	-0-	1570 2			N	-0-			53
11		1590 N	1417	-0-	-173	-0-	1417 2			N	-0-			53
12		1612 N	1328	-0-	-284	-0-	1328 2			N	-0-			53
01		1581 N	1183	-0-	-398	-0-	1183 2			N	-0-			53
02		1316 N	1311	-0-	-5	-0-	1311 2			N	-0-			53
*03		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2			N	-0-			53
-----														
ROBBINS, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 122042		COMPL. DATE 01/28/1986		TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3945 - 3951						
10		403 N	381	-0-	-22	-0-	381 2			N	-0-			89
11		390 N	323	-0-	-67	-0-	323 2			N	-0-			89
12		403 N	293	-0-	-110	-0-	293 2			N	-0-			89
01		372 N	369	-0-	-3	-0-	369 2			N	-0-			89
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	328 2	9 9	N	N	8			97
*03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	329 2	10 9	N	N	9			106
-----														
BROWN-MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 141319		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973						
10		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2			N	-0-			-0-
11		1680 N	1599	-0-	-81	-0-	1599 2			N	-0-			-0-
12		1798 N	1700	-0-	-98	-0-	1700 2			N	-0-			-0-
01		2139 N	1761	-0-	-378	-0-	1761 2			N	-0-			-0-
02		1484 N	1231	-0-	-253	-0-	1231 2			N	-0-			-0-
*03		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2			N	-0-			-0-

LAKESIDE (CONGL 3960) //CONT.// 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 FROST HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 154023 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2449 N	2366	-0-	-83	-0-	2366 2		N	-0-			-0-
11	2250 N	2092	-0-	-158	-0-	2092 2		N	-0-			-0-
12	2356 N	1997	-0-	-359	-0-	1997 2		N	-0-			-0-
01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2		N	-0-			-0-
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		N	-0-			-0-
*03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2		N	-0-			-0-

WAPITI OPERATING, LLC 895805  
 SLOAN-MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 192369 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3963 - 3969

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKESIDE (CADD0) 51688 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 SO OPERATING COMPANY 800281  
 ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 118789 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2372 - 2434

10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912  
 STANDLEY WELL #: 1 RRCID -> 106963 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2364 - 2474

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANEY (STRAWN) 51912 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH  
 ROBERSON, C. L. 716380  
 LANEY, M. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 017852 COMPL. DATE 10/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2594 - 2596

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

LANEY, NE (STRAWN 2700) 51918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH  
 MARKHAM LIVESTOCK COMPANY 526294  
 SIRMAN WELL #: 1 RRCID -> 066959 COMPL. DATE 03/27/1975 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

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

LANGFORD (DUFFER) FOAG, INC. FISHBACK		51926 300 274964		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
		WELL #: 1		RRCID -> 102161		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 3977 PERF. 3952 - 3958		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2	N	-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2	N	-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2	N	-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2	N	-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-
*03	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2	N	-0-

LANGFORD, P.C.		51926 300 274964		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
		WELL #: 2		RRCID -> 126919		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4034 - 4044		
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-
11	810	N	329	-0-	-481	-0-	329	2	N	-0-
12	651	N	1	-0-	-650	-0-	1	2	N	-0-
01	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	2	N	-0-
02	308	N	1	-0-	-307	-0-	1	2	N	-0-
*03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. LINK -1-		526262		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
		WELL #: 1		RRCID -> 203030		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3977 - 4025		
10	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2	N	-0-
11	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2	N	-0-
12	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2	N	-0-
01	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2	N	-0-
02	DLQ	G-10	4094	-0-	4094	4094	4094	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	6968	-0-	6968	11062	6968	2	N	-0-

PARKS, RHONE INC. LANGFORD, G.R. -A-		641520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
		WELL #: 1		RRCID -> 049853		COMPL. DATE 12/03/1970		TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3913 - 0		
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2	N	-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2	N	-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-

LANGFORD "A"		51926 300 274964		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
		WELL #: 2		RRCID -> 164290		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3962 - 3985		
10	1488	N	1300	-0-	-188	-0-	1300	2	N	-0-
11	1350	N	1224	-0-	-126	-0-	1224	2	N	-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2	N	-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-
*03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-

LANGFORD (RANGER) LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF LONG, J. B.		51926 600 493707		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
		WELL #: 1		RRCID -> 100994		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3726 - 3734		
10	5393	#	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2	N	-0-
11	5393	#	4097	-0-	-1296	-0-	4097	2	N	-0-
12	5393	#	3380	-0-	-2013	-0-	3380	2	N	-0-
01	5270	#	4814	-0-	-456	-0-	4814	2	N	-0-
*02	0	#	4316	-0-	4316	4316	4316	2	N	-0-
03	0	#	4576	-0-	4576	8892	4576	2	N	-0-

-----												
LARIAT (STRAWN) KING OIL & GAS MARTIN, ROY			52075 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER		
			463711									
			WELL #:	1G	RRCID ->	104557	COMPL. DATE	01/28/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2711 - 2730
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			10
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			10
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			10
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			10
02	392 N	288	-0-	-104	-0-	288 2		N	-0-			10
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			10
-----												
MKS NATURAL GAS COMPANY BOYD, BESSIE			518491	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER		
			WELL #:	1U	RRCID ->	178807	COMPL. DATE	04/12/2000	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	2814 - 2830
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41 7		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2013 - PLUGGED 06-04-2013												
-----												
LAURA C. (MISS.) H. D. INVESTMENTS BLACK "27"			52267 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
			340219									
			WELL #:	4	RRCID ->	104554	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	4312	PERF.	4094 - 4105
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
10	496 N	469	-0-	-27	-0-	469 2		N	-0-			-0-
11	450 N	401	-0-	-49	-0-	401 2		N	-0-			-0-
12	589 N	494	-0-	-95	-0-	494 2		N	-0-			-0-
01	465 N	401	-0-	-64	-0-	401 2		N	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			-0-
03	496 N	419	-0-	-77	-0-	419 2		N	-0-			-0-
-----												
LAYMOND (M.F. LIME) MUCKLERROY, MIKE JR. MUCKLERROY			52507 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROWN		
			592441									
			WELL #:	3	RRCID ->	115222	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	2559 - 2578
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			-0-
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	308 2		N	-0-			-0-
12	372 N	307	-0-	-65	-0-	307 2		N	-0-			-0-
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	322 2		N	-0-			-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-
-----												
LAZARUS (G-2) CLEAR FORK, INCORPORATED SANDERSON			52510 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NOLAN		
			159500									
			WELL #:	9	RRCID ->	262704	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6065 - 6068
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
10	4030	2977	-0-	-1053	-0-	2946 2	31 9	N	28			232
11	3900	63	-0-	-3837	-0-	63 2		N	-0-	189 1		43
12	3999 #	15	-0-	-3984	-0-	15 2		N	-0-			43
01	3596 #	-0-	-0-	-3596	-0-			N	-0-			43
02	728	-0-	-0-	-728	-0-			N	-0-			43
03	806	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			43
-----												
LAZY BEND GAS (STRAWN) K & S OIL & GAS COMPANY, LLC RICHARDS J. H.			52525 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER		
			448761									
			WELL #:	1	RRCID ->	060169	COMPL. DATE	09/21/1974	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)															
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC															
GARNER, O. B.															
//CONT.// 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
//CONT.// 448761															
WELL #: 1 RRCID -> 073671 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2291 - 2352															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JONES-GARNER															
WELL #: 1 RRCID -> 075166 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A															
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-			-0-
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
-----															
TAYLOR															
WELL #: 1 RRCID -> 075168 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NELSON UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 092763 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1799 - 1810															
10		341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-			-0-
11		330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-			-0-
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
01		341 N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-			-0-
02		280 N	199	-0-	-81	-0-	199	2			N	-0-			-0-
03		279 N	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-			-0-
-----															
BODIFORD															
WELL #: 1 RRCID -> 092994 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2027 - 2039															
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11		90 N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
*03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
-----															
MOSIER UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 092995 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1813 - 1870															
10		310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-			-0-
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
01		310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-			-0-
02		252 N	249	-0-	-3	-0-	249	2			N	-0-			-0-
03		248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-			-0-
-----															
HILL, LOIS															
WELL #: 1 RRCID -> 100427 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1923 - 1990															
10		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-			12
11		180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-			12
12		186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-			12
01		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-			12
02		140 N	125	-0-	-15	-0-	125	2			N	-0-			12
03		155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-			12



LAZY BEND GAS (STRAWN)													
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC													
PHILLIPS UNIT													
//CONT.// 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
//CONT.// 448761													
WELL #: 1 RRCID -> 113532 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1815 - 1890													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		-0-
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		-0-
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		-0-
03		217 N	212	-0-	-5	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
-----													
ALEXANDER													
WELL #: 1 RRCID -> 114545 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1876 - 1977													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----													
CHENAULT "B"													
WELL #: 2 RRCID -> 114816 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 1895 - 1972													
10		651 N	587	-0-	-64	-0-	-0-	587 2		N	-0-		7
11		660 N	547	-0-	-113	-0-	-0-	547 2		N	-0-		7
12		558 N	534	-0-	-24	-0-	-0-	534 2		N	-0-		7
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-		7
02		547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-		7
*03		608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-		7
-----													
LAZY BEND (STRAWN 1950)													
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC													
THOMAS													
52525 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
448761													
WELL #: 1 RRCID -> 105606 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1939 - 1993													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----													
KERBY-CALAHAN													
WELL #: 1 RRCID -> 105607 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1919 - 1942													
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-		-0-
*03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		-0-
-----													
KERBY-BROCK UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 109575 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1905 - 2040													
10		93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
11		90 N	41	-0-	-49	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
01		93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
03		93 N	50	-0-	-43	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-

-----												
LAZY BEND (STRAWN 1950)			//CONT.//		52525 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER	
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC			//CONT.//		448761							
NELLE-RACHEL UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	112348	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	2397	PERF. 1689 - 2055
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	AMT	CODE	BALANCE	
-----												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2					-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-							-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2					-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2					-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2					-0-
-----												
LEA ANNE (CADDO)					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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LEA ANNE, SW. (CONGL.)					52648 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD	
VAN OPERATING, LTD.					881442							
WALKER-BUCKLER -376-			WELL #:		2 C	RRCID ->	048675	COMPL. DATE	07/03/1970	TOTAL DEPTH	4612	PERF. 4156 - 4580
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LEDBETTER, (MARBLE FALLS)					52829 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ERATH	
LEDBETTER, JERRY D. CO.					493712							
LEDBETTER			WELL #:		1	RRCID ->	104853	COMPL. DATE	02/11/1983	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3756 - 3855
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DIANE MARIE			WELL #:		1	RRCID ->	107736	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	4118	PERF. 3681 - 3841
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LEDBETTER (LAKE)					52829 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
FOAG, INC.					274964							
MING HEIRS			WELL #:		1	RRCID ->	017861	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-

LEDBETTER (LAKE) //CONT.// 52829 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 FOAG, INC. //CONT.// 274964  
 MING HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 017863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-

LEDBETTER (RANGER) 52829 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 ENSTAR ENERGY, INC. 253221  
 ASHLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 087695 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3691 - 3697

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

ASHLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 091160 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 3650

10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOWRANCE INC. 511345  
 HARRELL, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 083577 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3792

10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		Y	-0-		9
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		Y	-0-		9
12	837 N	771	-0-	-66	-0-	771 3		Y	-0-		9
01	868 N	786	-0-	-82	-0-	786 3		Y	-0-		9
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		Y	-0-		9
*03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		Y	-0-		9

HARRELL WELL #: 6 RRCID -> 094666 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3701 - 3708

10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		Y	-0-		9
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		Y	-0-		9
12	465 N	410	-0-	-55	-0-	410 3		Y	-0-		9
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3		Y	-0-		9
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		Y	-0-		9
*03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		Y	-0-		9

HARRELL WELL #: 5 RRCID -> 106874 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3701 - 3717

10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		38
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-		38
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		38
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		38
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		38
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		38

LEDBETTER (RANGER 3620)		52829 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF		493707													
LEDBETTER		WELL #: 1		RRCID -> 103382		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 4257		PERF. 3620 - 3628					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-				98
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				98
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-				98
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2		N	-0-				98
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-				98
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				98

LEE RAY (BOND)		52900 071		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION		022922													
COMPTON, C. H., -A-		WELL #: 1 T		RRCID -> 017876		COMPL. DATE 07/02/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3740 - 3780					
10	682	N	358	-0-	-324	-0-	358	2		N	-0-				7
11	630	N	311	-0-	-319	-0-	311	2		N	-0-				7
12	496	N	327	-0-	-169	-0-	327	2		N	-0-				7
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-				7
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-				7
*03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-				7

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694						CNTY: EASTLAND							
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 121364		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3837		PERF. 2030 - 2050					
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964						CNTY: EASTLAND							
BROWN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 115322		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH 4009		PERF. 3570 - 3582					
10	1209	N	976	-0-	-233	-0-	976	3		N	-0-				-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3		N	-0-				-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-				-0-
01	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	3		N	-0-				-0-
02	1372	N	485	-0-	-887	-0-	485	3		N	-0-				-0-
*03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-				-0-

BROWN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 118513		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3560 - 3570					
10	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	3		N	-0-				-0-
11	450	N	337	-0-	-113	-0-	337	3		N	-0-				-0-
12	465	N	196	-0-	-269	-0-	196	3		N	-0-				-0-
01	403	N	61	-0-	-342	-0-	61	3		N	-0-				-0-
02	308	N	34	-0-	-274	-0-	34	3		N	-0-				-0-
03	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	3		N	-0-				-0-

WEST, R. L. BROWN		WELL #: 3		RRCID -> 122531		COMPL. DATE 10/15/1986		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 3630 - 3640					
10	DLQ	G-10	353	-0-	353	-0-	353	3		Y	-0-				55
11	DLQ	G-10	523	-0-	523	-0-	876	3		Y	-0-				55
12	DLQ	G-10	361	-0-	361	-0-	1237	3		Y	-0-				55
01	1542	N	305	-0-	-1237	-0-	305	3		Y	-0-				55
02	364	N	273	-0-	-91	-0-	273	3		Y	-0-				55
03	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3		Y	-0-				55

LEE RAY (BOND)		//CONT.//		52900 071	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964				TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3560 - 3570	
WINCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	125099	COMPL. DATE	09/01/1987				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	496 N	277	-0-	-219	-0-	277	3	N	-0-			-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
12	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	3	N	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-			-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-			-0-
*03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-			-0-

  

LEE RAY (CADD0)				52900 213	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
KILLION WELL SERVICE INC.				461100				TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3540 - 3543	
RAY, LEE		WELL #:		2	RRCID ->	172026	COMPL. DATE	12/31/1998				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

LEE RAY (DUFFER LIME)				52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION				022922				TOTAL DEPTH	3665	PERF.	3646 - 3665	
WARD, E. J.		WELL #:		5	RRCID ->	017919	COMPL. DATE	06/30/1943				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	36	2	26	9	N	24	119
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	41	2	20	9	N	18	137
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	35	2	18	9	N	16	153
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	46	2	35	9	N	32	185
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	34	2	1	9	N	1	186
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-	186

  

WRIGHT, W.B. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	120512	COMPL. DATE	11/18/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3654 - 3666
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			70	
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2	N	-0-			70	
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			70	
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			70	
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			70	
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2	N	-0-			70	

  

BRICO OIL, INC.				091040				CNTY: STEPHENS				
CONNOR-MCCREA		WELL #:		1	RRCID ->	126524	COMPL. DATE	02/18/1987	TOTAL DEPTH	4205	PERF.	3886 - 3898
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

HEROD, BILL				379925				CNTY: STEPHENS				
CHESLEY, J. E.		WELL #:		2A	RRCID ->	017912	COMPL. DATE	10/03/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3757 - 3774
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2	N	-0-			-0-
12	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2	N	-0-			-0-
01	186 N	14	-0-	-172	-0-	14	2	N	-0-			-0-
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	145	2	N	-0-			-0-
*03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.// 52900 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
HEROD, BILL		//CONT.// 379925													
O'CONNOR, C. L.		WELL #: 3		RRCID -> 061228		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 4056 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
01	496 N	386	-0-	-110	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
*02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-

MCCONNELL-MORELAND		WELL #: 1		RRCID -> 076832		COMPL. DATE 05/21/1978		TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A							
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
01	248 N	113	-0-	-135	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
*02	224 N	103	-0-	-121	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-

CHESLEY, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 085310		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3781 - 3834							
10	620 N	508	-0-	-112	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
11	570 N	547	-0-	-23	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
12	589 N	113	-0-	-476	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
01	496 N	209	-0-	-287	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
02	504 N	13	-0-	-491	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-

WINCHELL, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 152826		COMPL. DATE 01/02/1995		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3748 - 3773							
10	682 N	618	-0-	-64	-0-	-0-	618	2			N	-0-			93
11	630 N	587	-0-	-43	-0-	-0-	587	2			N	-0-			93
12	682 N	546	-0-	-136	-0-	-0-	546	2			N	-0-			93
01	620 N	579	-0-	-41	-0-	-0-	579	2			N	-0-			93
02	560 N	470	-0-	-90	-0-	-0-	470	2			N	-0-			93
*03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			93

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		RRCID -> 142473		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3810 - 3820							
HART ESTATE		WELL #: 2													
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETEX		659782		RRCID -> 017916		COMPL. DATE 11/02/1947		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3804 - 3820							
GROVES, W. H.		WELL #: 12													
10	837 N	680	-0-	-157	-0-	-0-	655	2	25	9	N	23	123	1	27
11	750 N	702	-0-	-48	-0-	-0-	682	2	20	9	N	18			45
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2	33	9	N	30			75
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	671	2	28	9	N	25			100
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2	24	9	N	22			122
03	775 N	569	-0-	-206	-0-	-0-	559	2	10	9	N	9	100	1	31

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.// 52900 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
WARD, E. J.		WELL #: 7		RRCID -> 017920		COMPL. DATE 02/25/1955		TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3650 - 3672				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568 2	N	-0-			28
11		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052 2	N	-0-			28
12		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855 2	N	-0-			28
01		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336 2	N	-0-			28
02		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 2	N	-0-			28
*03		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 2	N	-0-			28
-----												
GROVES, W H		WELL #: 6		RRCID -> 083764		COMPL. DATE 07/04/1947		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3924 - 3934				
10		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2384 2	23 9	N	21		36
11		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1990 2	30 9	N	27		63
12		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2367 2	33 9	N	30		93
01		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2325 2	33 9	N	30		123
02		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2121 2	36 9	N	33		156
*03		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2237 2	31 9	N	28	113 1	71
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		RRCID -> 087986		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3775 - 3781				
SMITH-EEC #1		WELL #: 1										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
WEST, R. L. BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 123048		COMPL. DATE 11/29/1986		TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3770 - 3790				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
SMITH-EEC #2		WELL #: 2		RRCID -> 123705		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3774 - 3782				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID -> 087981		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3716 - 3724				
BROWN		WELL #: 1										
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-			-0-
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-			-0-
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-			-0-
01		186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3	N	-0-			-0-
02		224 N	142	-0-	-82	-0-	142 3	N	-0-			-0-
03		186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3	N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964						
PHILLIPS-CHESLEY		WELL #:		1	RRCID ->	114906	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	4106 PERF. 3888 - 3894
10	434 N	221	-0-	-213	-0-	221 3	N	-0-		-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356 3	N	-0-		-0-
12	279 N	205	-0-	-74	-0-	205 3	N	-0-		-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	324 3	N	-0-		-0-
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
-----										
LEE RAY (DUFFER LIME 3782)				52900 435	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726						
WHITE		WELL #:		3	RRCID ->	105893	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	4135 PERF. 3880 - 3984
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WHITE "II"		WELL #:		2A	RRCID ->	113129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3917 PERF. 3742 - 3762
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
-----										
LEE RAY (LAKE)				52900 568	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
ANDERSON PRODUCTION				022922						
MCLELLAND, C. M.		WELL #:		3	RRCID ->	017891	COMPL. DATE	06/20/1930	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3692 - 3728
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 2	N	-0-		-0-
11	240 N	142	-0-	-98	-0-	142 2	N	-0-		-0-
12	217 N	112	-0-	-105	-0-	112 2	N	-0-		-0-
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	138 2	N	-0-		-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-		-0-
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		-0-
-----										
HAMILTON, DAN -B-		WELL #:		1B	RRCID ->	073372	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	3802 PERF. N/A
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	232 2	N	-0-		89
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235 2	N	-0-		89
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-		89
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		89
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-		89
03	248 N	218	-0-	-30	-0-	218 2	N	-0-		89
-----										
CHOATE, JIM		WELL #:		4	RRCID ->	078474	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	4064 PERF. 3603 - 3697
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-		26
11	570 N	546	-0-	-24	-0-	546 2	N	-0-		26
12	589 N	412	-0-	-177	-0-	412 2	N	-0-		26
01	527 N	490	-0-	-37	-0-	490 2	N	-0-		26
02	504 N	447	-0-	-57	-0-	447 2	N	-0-		26
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2	N	-0-		26



LEE RAY (LAKE) ANDERSON PRODUCTION DOWNIE		//CONT.// //CONT.//	52900 568 022922	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 086979	COMPL. DATE 03/11/1980	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3654	-	3712		
10	3038 X	2620	-0-	-418	-0-	2620	2				30
11	2760 X	2699	-0-	-61	-0-	2699	2				30
12	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2				30
01	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2				30
02	2576 X	2450	-0-	-126	-0-	2450	2				30
03	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2				30
		WELL #: 1		RRCID -> 148353	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3672	-	3682		
10	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2				43
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	2				43
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2				43
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2				43
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	301	2				43
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2				43
		WELL #: 1		RRCID -> 122421	COMPL. DATE 11/17/1985	TOTAL DEPTH 3980	PERF. 3454	-	3496		
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	570	2	6 9	N	5	129
11	540 N	536	-0-	-4	-0-	526	2	10 9	N	9	138
12	558 N	548	-0-	-10	-0-	542	2	6 9	N	5	143
01	589 N	567	-0-	-22	-0-	564	2	3 9	N	3	146
*02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	502	2	6 9	N	5	151
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	541	2	1 9	N	1	152
		WELL #: 1		RRCID -> 017883	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3617	-	3626		
10	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2		N	-0-	-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2		N	-0-	-0-
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2		N	-0-	-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-	-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	242	2		N	-0-	-0-
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-	-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 017900	COMPL. DATE 03/15/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
		WELL #: 3		RRCID -> 017901	COMPL. DATE 01/16/1948	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3781	-	3803		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LEE RAY (LAKE) HODGES & RISTER HITTSO -B-		//CONT.//	52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
			390845							
		WELL #:	2	RRCID ->	017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3918	PERF. 3364 - 3383
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		595 S	595	-0-	-0-	-0-	595	2		154
11		720 S	510	-0-	-210	-0-	510	2		154
12		164 S	164	-0-	-0-	-0-	164	2		154
01		524 S	524	-0-	-0-	-0-	524	2		154
02		501 S	501	-0-	-0-	-0-	501	2		154
*03		477 S	477	-0-	-0-	-0-	477	2		154

PETEX HOLLAND, K. D.			659782	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
		WELL #:	2	RRCID ->	017889	COMPL. DATE	02/19/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3340 - 3350
10		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		-0-
11		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		-0-
12		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		-0-
01		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		-0-
02		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		-0-
*03		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		-0-

GROVES, W. H.				13	RRCID ->	175141	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	4096	PERF. 3542 - 3616
10		2077 N	2066	-0-	-11	-0-	2066	2			86
11		1920 N	1706	-0-	-214	-0-	1706	2			86
12		2015 N	1985	-0-	-30	-0-	1985	2			86
01		2077 N	1838	-0-	-239	-0-	1838	2			86
02		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			86
03		1984 N	1827	-0-	-157	-0-	1826	2	1 9	N	19

GROVES, W. H.				15	RRCID ->	178564	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4188	PERF. 3884 - 3895
10		2387 X	1560	-0-	-827	-0-	1547	2	13 9	N	30
11		2310 X	1009	-0-	-1301	-0-	1003	2	6 9	N	35
12		1829 X	907	-0-	-922	-0-	896	2	11 9	N	45
01		1829 X	1330	-0-	-499	-0-	1318	2	12 9	N	56
02		1484 X	1106	-0-	-378	-0-	1096	2	10 9	N	65
*03		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1190	2	9 9	N	22

GROVE, W H				14	RRCID ->	208956	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	4097	PERF. 3562 - 3888
10		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			-0-
11		330 N	292	-0-	-38	-0-	292	2			-0-
12		341 N	257	-0-	-84	-0-	257	2			-0-
01		372 N	273	-0-	-99	-0-	273	2			-0-
02		280 N	275	-0-	-5	-0-	275	2			-0-
*03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. BROWN "A"				3	RRCID ->	118682	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 3444 - 3450
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LEE RAY (MISS.) ANDERSON PRODUCTION BROOKS, N.A.		52900 710 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
WELL #:		2		RRCID -> 123183		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 3904		PERF. 3740 - 3750							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2				N	-0-					-0-
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2				N	-0-					-0-
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2				N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-					-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-					-0-
-----																	
HODGES & RISTER HITTSON -B-		390845		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
WELL #:		1		RRCID -> 131911		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 3769		PERF. 3704 - 3724							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																	
LEE RAY (RANGER) ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B.		52900 781 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
WELL #:		1		RRCID -> 117094		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3632 - 3639							
10	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2				N	-0-					67
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	2				N	-0-					67
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2				N	-0-					67
01	589 N	386	-0-	-203	-0-	386	2				N	-0-					67
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2				N	-0-					67
03	558 N	449	-0-	-109	-0-	449	2				N	-0-					67
-----																	
WRIGHT, W.B.		WELL #:		201		RRCID -> 120288		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3688 - 3704					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																	
WRIGHT, W.B.		WELL #:		301		RRCID -> 123184		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3650 - 3664					
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2				N	-0-					-0-
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2				N	-0-					-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2				N	-0-					-0-
01	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2				N	-0-					-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2				N	-0-					-0-
03	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2				N	-0-					-0-
-----																	
WARD, E. J.		WELL #:		6		RRCID -> 217392		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3540 - 3556					
10	496 N	215	-0-	-281	-0-	171	2	44	9	N	40						63
11	330 N	183	-0-	-147	-0-	142	2	41	9	N	37						100
12	527 N	244	-0-	-283	-0-	183	2	61	9	N	55						155
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	162	2	14	9	N	13						168
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	182	2	18	9	N	16	174	1				10
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	193	2	42	9	N	38						48

LEE RAY (RANGER) HODGES & RISTER HITTSO -C-		//CONT.//	52900 781	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
			390845									
		WELL #:	2	RRCID -> 033315	COMPL. DATE 05/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3625 -	3635		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		279 N	247	-0-	-32	-0-	247 2	N	-0-			-0-
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-			-0-
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-			-0-
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-			-0-
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-			-0-
*03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC WRIGHT & HARRELL			573657			CNTY: EASTLAND						
		WELL #:	4	RRCID -> 017904	COMPL. DATE 06/16/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3666 -	3680		
10		124 N	89	-0-	-35	-0-	89 3	N	-0-			-0-
11		120 N	97	-0-	-23	-0-	97 3	N	-0-			-0-
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-			-0-
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-
02		84 N	73	-0-	-11	-0-	73 3	N	-0-			-0-
*03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-			-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. GUNSIGHT			767543			CNTY: EASTLAND						
		WELL #:	1	RRCID -> 087603	COMPL. DATE 03/26/1980	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	3030 -	3938		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW) KILLION WELL SERVICE INC. CALLAWAY			52900 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND						
		WELL #:	461100 3	RRCID -> 017867	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2047	PERF.	2023 -	2046	
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-			-0-
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-			-0-
12		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-			-0-
01		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-			-0-
*02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-			-0-
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-			-0-

CALLAWAY			52900 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND						
		WELL #:	461100 4	RRCID -> 017868	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	2007 -	2042	
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-			-0-
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-			-0-
12		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-			-0-
01		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-			-0-
*02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-			-0-
*03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2	N	-0-			-0-

ELLIOTT, G. W.			52900 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND						
		WELL #:	461100 9	RRCID -> 017870	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	2069 -	2115	
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-			-0-
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-			-0-
12		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-			-0-
01		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-			-0-
*02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-			-0-
*03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)		//CONT.//		52900 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
KILLION WELL SERVICE INC.		//CONT.//		4611100								
HENRY, S. M.		WELL #:		3	RRCID ->	017872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2095 PERF.	2075 - 2095	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-			-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-			-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-			-0-
*02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
*03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-			-0-

LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME)				52902 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION				022922								
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	120338	COMPL. DATE	03/03/1985	TOTAL DEPTH	3992 PERF.	3810 - 3815	
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2	N	-0-			-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2	N	-0-			-0-
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2	N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-

LEN-JACK (BASAL BRECKENRIDGE)				53145 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON				
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.				035060								
NASH		WELL #:		3	RRCID ->	080556	COMPL. DATE	11/05/1978	TOTAL DEPTH	710 PERF.	671 - 674	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-			-0-
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-			-0-
12	899 N	745	-0-	-154	-0-	745	2	N	-0-			-0-
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	762	-0-	762	-0-	762	2	N	-0-			-0-
*03	1461 N	699	-0-	-762	-0-	699	2	N	-0-			-0-

FAMBRO CC				WELL #:	2	RRCID ->	163660	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	3912 PERF.	3884 - 3894
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-			-0-
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-			-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-			-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-			-0-
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-			-0-
*03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	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	
10	992 N	835	-0-	-157	-0-	835	2	N	-0-			24
11	930 N	883	-0-	-47	-0-	883	2	N	-0-			24
12	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	2	N	-0-			24
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-			24
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-			24
*03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-			24

LESIKAR (ATOKA)		//CONT.//		53332 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER						
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491											
BRAWLEY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 085357	COMPL. DATE 10/12/1979	TOTAL DEPTH 4233	PERF. 4152	-		4233				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

LETHCOE (CONGL.)				53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
PETEX				659782											
WHITE "29" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 221402	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3835	-		3846				
10	2015 N	1905	-0-	-110	-0-	1905	2			N	-0-				64
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-				64
12	1953 N	1908	-0-	-45	-0-	1908	2			N	-0-				64
01	1891 N	1884	-0-	-7	-0-	1884	2			N	-0-				64
02	1708 N	1675	-0-	-33	-0-	1675	2			N	-0-				64
03	1922 N	1856	-0-	-66	-0-	1854	2	2	9	N	2				66

  

TOMLIN "2022" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 227488	COMPL. DATE 05/24/2007	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3906	-		3923				
10	2232 N	2216	-0-	-16	-0-	2201	2	15	9	N	14				35
11	2160 N	2124	-0-	-36	-0-	2111	2	13	9	N	12				47
12	2232 N	2204	-0-	-28	-0-	2178	2	26	9	N	24				71
01	2201 N	2175	-0-	-26	-0-	2155	2	20	9	N	18				89
02	1988 N	1955	-0-	-33	-0-	1938	2	17	9	N	15				104
03	2201 N	2160	-0-	-41	-0-	2141	2	19	9	N	17				121

  

WHITESIDE "11" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 232540	COMPL. DATE 08/05/2007	TOTAL DEPTH 4185	PERF. 3939	-		3944				
10	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-				-0-
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-				-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-				-0-
01	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-				-0-
02	644 N	616	-0-	-28	-0-	616	2			N	-0-				-0-
03	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-				-0-

  

SHORTES-BEENE "12"				WELL #: 1	RRCID -> 235693	COMPL. DATE 11/01/2007	TOTAL DEPTH 4153	PERF. 3940	-		3964				
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	441	2	13	9	N	12				70
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	438	2	15	9	N	14				84
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-				84
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	383	2	58	9	N	53				137
02	420 N	311	-0-	-109	-0-	292	2	19	9	N	17				154
03	496 N	401	-0-	-95	-0-	388	2	13	9	N	12				166

  

BLACKBURN, W. R. "30" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 236882	COMPL. DATE 02/04/2008	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3846	-		3864				
10	3100 N	10956	-0-	7856	10381	10956	2			N	-0-				102
11	18082 X	7701	-0-	-10381	-0-	7701	2			N	-0-				102
12	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4530	2	6	9	N	5				107
01	10943 X	4639	-0-	-6304	-0-	4618	2	21	9	N	19				126
02	9884 X	3873	-0-	-6011	-0-	3849	2	24	9	N	22				148
03	10943 X	3950	-0-	-6993	-0-	3937	2	13	9	N	12				160

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//		659782											
SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		2	RRCID ->	236962	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4176	PERF.	3942 - 3980			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	403 N	292	-0-	-111	-0-			292	2		N	-0-			-0-
11	330 N	282	-0-	-48	-0-			282	2		N	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-			317	2		N	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-			325	2		N	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-			289	2		N	-0-			-0-
03	310 N	273	-0-	-37	-0-			273	2		N	-0-			-0-
-----															
ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238040	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4124	PERF.	3890 - 3908			
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-			687	2		N	-0-			177
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-			675	2		N	-0-			177
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-			740	2		N	-0-			177
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-			774	2		N	-0-			177
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-			712	2		N	-0-			177
*03	776 N	776	-0-	-0-	-0-			776	2		N	-0-			177
-----															
ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241276	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3934 - 3952			
10	1240 N	1158	-0-	-82	-0-			1158	2		N	-0-			-0-
11	1200 N	1052	-0-	-148	-0-			1052	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	815	-0-	-332	-0-			815	2		N	-0-			-0-
01	1147 N	876	-0-	-271	-0-			876	2		N	-0-			-0-
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-			1036	2		N	-0-			-0-
*03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-			1136	2		N	-0-			-0-
-----															
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241451	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	3952 - 3974			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
DYE, JIMMY "24"		WELL #:		1	RRCID ->	241642	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	4358	PERF.	4106 - 4114			
10	465 N	445	-0-	-20	-0-			445	2		N	-0-			92
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-			404	2		N	-0-			92
12	527 N	62	-0-	-465	-0-			62	2		N	-0-			92
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-			790	2		N	-0-			92
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-			471	2		N	-0-			92
*03	461 N	461	-0-	-0-	-0-			461	2		N	-0-			92
-----															
BOX "2021"		WELL #:		1	RRCID ->	242066	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	4102	PERF.	3870 - 3880			
10	1426 N	1362	-0-	-64	-0-			1362	2		N	-0-			147
11	1350 N	1038	-0-	-312	-0-			1038	2		N	-0-			147
12	1333 N	1085	-0-	-248	-0-			1085	2		N	-0-			147
01	1364 N	1294	-0-	-70	-0-			1294	2		N	-0-			147
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-			1141	2		N	-0-			147
*03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-			1249	2		N	-0-			147
-----															
TRAMMELL "30"		WELL #:		1	RRCID ->	244396	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3874 - 3912			
10	372 N	307	-0-	-65	-0-			292	2	15	9	N	14		130
11	330 N	328	-0-	-2	-0-			286	2	42	9	N	38		168
12	341 N	314	-0-	-27	-0-			293	2	21	9	N	19	150 1	37
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-			293	2	17	9	N	15		52
02	308 N	289	-0-	-19	-0-			270	2	19	9	N	17		69
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-			291	2	33	9	N	30		99

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782								
KELSO "9" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245688	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	4132	PERF.	3882 - 3894
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	1829 N	1599	-0-	-230	-0-	1581	2	18	9	N	16	228
11	1740 N	1134	-0-	-606	-0-	1134	2			N	-0-	228
12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-	228
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1729	2	4	9	N	4	232
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1524	2	14	9	N	13	70
03	1829 N	1656	-0-	-173	-0-	1641	2	15	9	N	14	84
-----												
DOUGLAS "3399"		WELL #:		2	RRCID ->	259812	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3916 - 3924
10	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-	60
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-	60
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-	60
01	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-	60
02	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-	60
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-	60
-----												
BOX "2021"		WELL #:		2	RRCID ->	259819	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3905 - 3912
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2013 - PLUGGED 10-07-2013												
-----												
HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259871	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3867 - 3880
10	1085 N	948	-0-	-137	-0-	948	2			N	-0-	32
11	990 N	875	-0-	-115	-0-	875	2			N	-0-	32
12	992 N	861	-0-	-131	-0-	861	2			N	-0-	32
01	961 N	828	-0-	-133	-0-	828	2			N	-0-	32
02	812 N	728	-0-	-84	-0-	728	2			N	-0-	32
03	868 N	763	-0-	-105	-0-	763	2			N	-0-	32
-----												
DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261976	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3853 - 3881
10	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6384	2	26	9	N	24	130
11	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4625	2	17	9	N	15	145
12	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4462	2	70	9	N	64	47
01	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2979	2	2	9	N	2	49
02	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3535	2	4	9	N	4	53
*03	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3821	2	4	9	N	4	57
-----												
KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3879 - 3891
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-	-0-
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-	-0-
12	1302 N	908	-0-	-394	-0-	908	2			N	-0-	-0-
01	1178 N	766	-0-	-412	-0-	766	2			N	-0-	-0-
02	896 N	660	-0-	-236	-0-	660	2			N	-0-	-0-
03	899 N	654	-0-	-245	-0-	654	2			N	-0-	-0-
-----												
LIBERTY OAK (BIG SALINE)		53505 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
CALLOWAY, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	084174	COMPL. DATE	06/15/1979	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3451 - 3504
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-	-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-	-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-	-0-
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-	-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-	-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-	-0-



LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
HAMMOND, E.R.		WELL #:		1	RRCID ->	084175	COMPL. DATE	04/17/1979	TOTAL DEPTH	4440	PERF. 3438 - 3470		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-	-0-	
11	390 N	313	-0-	-77	-0-	313	2			N	-0-	-0-	
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-	-0-	
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-	-0-	
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-	-0-	
*03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	-0-	

YOUNG		WELL #:		1	RRCID ->	084176	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL DEPTH	3970	PERF. 3493 - 3627	
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-	-0-
11	840 N	788	-0-	-52	-0-	788	2			N	-0-	-0-
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-	-0-
01	868 N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-	-0-
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-	-0-
03	1054 N	625	-0-	-429	-0-	625	2			N	-0-	-0-

HAMMOND, E R		WELL #:		2	RRCID ->	084177	COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3487 - 3502	
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-	-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HEXAGON OIL AND GAS INC.		383200		WELL #:	1	RRCID ->	103829	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3518 - 3618
CALLAWAY												
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-	15
11	180 N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-	15
12	155 N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-	15
01	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-	15
02	84 N	25	-0-	-59	-0-	25	2			N	-0-	15
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	15

MIZE, R.B. "H"		WELL #:		1	RRCID ->	121708	COMPL. DATE	07/13/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3464 - 3555	
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-	3
11	420 N	98	-0-	-322	-0-	98	2			N	-0-	3
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	3
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-	3
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-	3
03	465 N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-	3

MIZE, R.B. "F"		WELL #:		1	RRCID ->	122485	COMPL. DATE	11/11/1985	TOTAL DEPTH	4522	PERF. 3572 - 3683	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//	53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//	383200								
MIZE, R.B. "J"		WELL #:	1	RRCID ->	122535	COMPL. DATE	11/03/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3678 - 3706	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2	N	-0-		-0-
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-		-0-
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
*02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
-----											
IPR ENERGY PARTNERS, L.P.			425821								
MAYBERRY, L. H.		WELL #:	1	RRCID ->	085382	COMPL. DATE	01/30/1979	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3487 - 3509	
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
*02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MOODY-CRAWFORD		WELL #:	1	RRCID ->	085555	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4526	PERF. 3494 - 3522	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
CARAWAY		WELL #:	10	RRCID ->	087077	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	4698	PERF. 3712 - 3796	
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-		-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-
*02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MOODY-CRAWFORD		WELL #:	2	RRCID ->	146095	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3532 - 3550	
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-		-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
*02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MILLER OPERATING COMPANY LLC			568561								
GRISWOLD, G. O.		WELL #:	1	RRCID ->	084202	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 3340 - 3374	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ERATH							
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889																	
I.W YOUNG G V WELL #: 1 RRCID -> 083012										COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3454	-	3532
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	37	1	1331	2	N	-0-			93		
11		1320 N	756	-0-	-564	-0-	23	1	733	2	N	-0-			93		
12		1364 N	917	-0-	-447	-0-	25	1	892	2	N	-0-			93		
01		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	46	1	1303	2	N	-0-			93		
*02		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	9	1	1111	2	N	-0-			93		
03		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			93		
-----																	
I. W. YOUNG G V WELL #: 2 RRCID -> 085610										COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3482	-	3535
10		310 N	306	-0-	-4	-0-	8	1	298	2	N	-0-			-0-		
11		300 N	168	-0-	-132	-0-	5	1	163	2	N	-0-			-0-		
12		310 N	282	-0-	-28	-0-	8	1	274	2	N	-0-			-0-		
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	12	1	337	2	N	-0-			-0-		
*02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	2	N	-0-			-0-		
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694																	
QUARLES B WELL #: 1 RRCID -> 085124										COMPL. DATE	12/20/1978	TOTAL DEPTH	4594	PERF.	3578	-	3758
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
-----																	
PIERCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 103824										COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3471	PERF.	3348	-	3356
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
-----																	
SWAIM, CHARLES 831570																	
HAMMOND, E.R. WELL #: 1 RRCID -> 088784										COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH	4268	PERF.	3448	-	3462
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
-----																	
HAMMOND, E.R. WELL #: 3 RRCID -> 088785										COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3476	-	3510
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
BOSTIC, BOSTIC & HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	084760	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	3484 - 3940
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	713 N	674	-0-	-39	-0-	674 3		N	-0-			-0-
11	720 N	621	-0-	-99	-0-	621 3		N	-0-			-0-
12	682 N	611	-0-	-71	-0-	611 3		N	-0-			-0-
01	682 N	577	-0-	-105	-0-	577 3		N	-0-			-0-
02	588 N	521	-0-	-67	-0-	521 3		N	-0-			-0-
03	620 N	578	-0-	-42	-0-	578 3		N	-0-			-0-
-----												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575					CNTY: BROWN			
QUARLES		WELL #:		1	RRCID ->	094072	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	4576	PERF.	3556 - 3568
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
11	180 N	119	-0-	-61	-0-	119 2		N	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2		N	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2		N	-0-			-0-
-----												
LIL AUDREY (COMYN)				53565 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN			
GAYLYN, INC.				298362								
CONLEE		WELL #:		1	RRCID ->	112361	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3444	PERF.	3378 - 3386
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
R L S OIL AND GAS				687228					CNTY: BROWN			
HEARN-SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	102975	COMPL. DATE	10/10/1982	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3378 - 3388
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEARN-SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	104494	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3368 - 3379
*10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	131 3	39 9	N	35			35
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	128 3	44 9	N	40			75
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	224 3	62 9	N	56			131
*02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	221 3	65 9	N	59	172 1		18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
-----												
WESTERMAN, L. D.		WELL #:		1	RRCID ->	105182	COMPL. DATE	04/25/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3366 - 3376
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

LILLY BELL (CADDO) FOAG, INC. LAW		53580 075 274964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 197191 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3996 - 4014													
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			6
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			6
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			6
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			6
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			6
*03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			6

GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE "A"		333935		166535		CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 166535 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3262 - 3348													
10	2790 X	2423	-0-	-367	-0-	91	1	2301 2	N	28	22 1		6
11	2670 X	2294	-0-	-376	-0-	86	1	2151 2	N	52	47 1		11
12	2573 X	2085	-0-	-488	-0-	84	1	1942 2	N	54	45 1		20
01	2573 X	2310	-0-	-263	-0-	90	1	2162 2	N	53	41 1		32
02	2184 X	1949	-0-	-235	-0-	76	1	1827 3	N	42	71 1		3
03	2418 X	2207	-0-	-211	-0-	91	1	2075 3	N	37	21 1		19

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		53580 300 333935		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 175215 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4000 - 4020													
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	22	1	563 2	N	6	4 1		3
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	23	1	567 2	N	8	11 1		-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	23	1	534 2	N	12	12 1		-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	23	1	558 2	N	14	11 1		3
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	26	1	628 3	N	15	18 1		-0-
*03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	36	1	815 3	N	14	7 1		7

COUNTY LINE 11		53580 300 333935		181148		CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: A 9 RRCID -> 181148 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4014													
10	434 N	286	-0-	-148	-0-	11	1	272 2	N	3	3 1		3
11	360 N	255	-0-	-105	-0-	10	1	238 2	N	6	6 1		3
12	310 N	248	-0-	-62	-0-	10	1	230 2	N	7	5 1		5
01	279 N	132	-0-	-147	-0-	8	1	124 2	N	3	5 1		3
02	252 N	130	-0-	-122	-0-	5	1	122 3	N	3	4 1		2
03	248 N	144	-0-	-104	-0-	6	1	136 3	N	2	1 1		3

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
		WELL #: A 8		RRCID -> 181620		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4021 - 4031					
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
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	7 1	187 2	N	15	2 1					128
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17 9	206 2	N	17	4 1					141
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	8 1	227 2	N	21	129 1					33
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	19 9	166 2	N	21	5 1					49
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	7 1	189 3	N	17	5 1					61
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	23 9	215 3	N	18	2 1					77
-----															
COUNTY LINE 11		WELL #: 10A		RRCID -> 182009		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4020 - 4040					
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	11 1	288 2	N	3	3 1					2
11	360 N	191	-0-	-169	-0-	3 9	177 2	N	6	6 1					2
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	7 1	359 2	N	5	4 1					3
01	310 N	207	-0-	-103	-0-	7 9	193 2	N	5	8 1					-0-
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	6 9	119 3	N	3	3 1					-0-
03	372 N	282	-0-	-90	-0-	5 1	269 3	N	1	1 1					-0-
-----															
COUNTY LINE 11		WELL #: A 16		RRCID -> 183276		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 4145		PERF. 4033 - 4067					
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	12 1	335 2	N	4	3 1					2
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	4 9	313 2	N	7	6 1					3
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	13 1	330 2	N	8	7 1					4
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	14 1	306 2	N	7	7 1					4
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	9 9	306 3	N	6	10 1					-0-
03	341 N	295	-0-	-46	-0-	13 1	277 3	N	5	3 1					2
-----															
COUNTY LINE 11		WELL #: A 18		RRCID -> 183301		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4043 - 4067					
10	651 N	520	-0-	-131	-0-	12 1	494 2	N	6	4 1					3
11	540 N	389	-0-	-151	-0-	7 9	362 2	N	11	10 1					4
12	434 N	348	-0-	-86	-0-	15 1	324 2	N	9	8 1					5
01	527 N	385	-0-	-142	-0-	14 1	360 2	N	9	7 1					7
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	10 9	360 3	N	8	12 1					3
*03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	15 1	350 3	N	6	4 1					5

-----  
 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935  
 COUNTY LINE 22 WELL #: 11A RRCID -> 183491 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3998 - 4020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	90 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	91 2	N	2	2 1		-0-
						2 9						
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	4 1	82 2	N	3	2 1		1
						3 9						
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	3 1	79 2	N	2	2 1		1
						2 9						
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	3 1	77 3	N	2	3 1		-0-
						2 9						
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	4 1	82 3	N	2	1 1		1
						2 9						

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: 12A RRCID -> 183492 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4005 - 4034

10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	8 1	214 2	N	3	3 1		2
						3 9						
11	270 N	184	-0-	-86	-0-	7 1	171 2	N	5	4 1		3
						6 9						
12	279 N	143	-0-	-136	-0-	6 1	133 2	N	4	4 1		3
						4 9						
01	217 N	174	-0-	-43	-0-	7 1	161 2	N	5	3 1		5
						6 9						
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	6 1	141 3	N	3	5 1		3
						3 9						
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10 1	234 3	N	4	2 1		5
						4 9						

-----  
 COUNTY LINE 22 WELL #: 13A RRCID -> 183493 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4011 - 4028

10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	14 1	366 2	N	4	3 1		3
						4 9						
11	330 N	263	-0-	-67	-0-	10 1	244 2	N	8	7 1		4
						9 9						
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13 1	295 2	N	6	5 1		5
						7 9						
01	372 N	263	-0-	-109	-0-	10 1	246 2	N	6	6 1		5
						7 9						
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	9 1	225 3	N	5	8 1		2
						6 9						
03	310 N	277	-0-	-33	-0-	11 1	260 3	N	5	3 1		4
						6 9						

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: 14A RRCID -> 183494 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4084 - 4109

10	248 N	213	-0-	-35	-0-	8 1	203 2	N	2	2 1		1
						2 9						
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	8 1	195 2	N	5	4 1		2
						6 9						
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	8 1	178 2	N	5	4 1		3
						6 9						
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	7 1	169 2	N	4	4 1		3
						4 9						
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	8 1	183 3	N	4	6 1		1
						4 9						
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8 1	179 2	N	3	2 1		2
						3 9						

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
COUNTY LINE 12		WELL #: 15		RRCID -> 183566		COMPL. DATE 06/08/2001				TOTAL DEPTH 4150	PERF. 4025 - 4036				
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	8 1	200 2	N	2	2 1					3
11	180 N	139	-0-	-41	-0-	2 9	130 2	N	4	4 1					3
12	217 N	133	-0-	-84	-0-	4 9	125 2	N	3	3 1					3
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	5 1	152 2	N	5	3 1					5
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	6 9	126 3	N	4	5 1					4
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5 1	118 3	N	2	1 1					5
COUNTY LINE 22		WELL #: A 26		RRCID -> 184486		COMPL. DATE 07/11/2001				TOTAL DEPTH 4445	PERF. 4014 - 4037				
10	403 N	284	-0-	-119	-0-	11 1	270 2	N	3	4 1					-0-
11	450 N	390	-0-	-60	-0-	3 9	368 2	N	6	6 1					-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	7 9	455 2	N	9	8 1					1
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	10 9	372 2	N	10	10 1					1
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	15 1	383 3	N	11	12 1					-0-
03	496 N	430	-0-	-66	-0-	11 9	404 3	N	7	5 1					2
COUNTY LINE 21		WELL #: A 17		RRCID -> 184809		COMPL. DATE 06/01/2001				TOTAL DEPTH 4124	PERF. 3997 - 4020				
10	279 N	216	-0-	-63	-0-	16 1	206 2	N	2	3 1					2
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	2 9	256 2	N	6	4 1					4
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	10 1	265 2	N	6	5 1					5
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	7 9	214 2	N	5	5 1					5
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	9 1	237 3	N	9	12 1					2
03	279 N	170	-0-	-109	-0-	6 9	160 3	N	3	2 1					3
COUNTY LINE 12		WELL #: A 19		RRCID -> 184810		COMPL. DATE 06/08/2001				TOTAL DEPTH 4150	PERF. 4043 - 4064				
10	620 N	303	-0-	-317	-0-	10 9	289 2	N	3	4 1					2
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	20 1	501 2	N	7	6 1					3
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	8 9	451 2	N	12	10 1					5
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	20 1	412 2	N	10	10 1					5
02	504 N	453	-0-	-51	-0-	13 9	424 3	N	10	14 1					1
03	496 N	461	-0-	-35	-0-	17 1	432 3	N	9	5 1					5



-----  
 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 20 RRCID -> 184811 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4029 - 4046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1240 N	732	-0-	-508	-0-	27 1	696 2	N	8	10 1		-0-
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	9 9	1010 2	N	16	14 1		2
12	1054 N	904	-0-	-150	-0-	41 1	840 2	N	25	21 1		6
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	18 9	815 2	N	21	18 1		9
02	1008 N	702	-0-	-306	-0-	36 1	655 3	N	18	27 1		-0-
*03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	28 9	939 3	N	17	8 1		9
						34 1						
						23 9						
						27 1						
						20 9						
						41 1						
						19 9						

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 21 RRCID -> 184813 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4064 - 4078

10	372 N	249	-0-	-123	-0-	9 1	237 2	N	3	3 1		3
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	3 9	286 2	N	5	5 1		3
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	12 1	265 2	N	7	6 1		4
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	6 9	319 2	N	8	6 1		6
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	11 1	247 3	N	7	11 1		2
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	8 9	244 3	N	4	3 1		3
						10 1						
						8 9						
						11 1						
						4 9						

-----  
 COUNTY LINE 22 WELL #: A 22 RRCID -> 184814 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3984 - 4020

10	589 N	249	-0-	-340	-0-	9 1	237 2	N	3	3 1		5
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	3 9	544 2	N	7	6 1		6
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	22 1	362 2	N	13	11 1		8
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	8 9	336 2	N	8	8 1		8
02	532 N	354	-0-	-178	-0-	16 1	331 3	N	8	11 1		5
*03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	14 1	437 3	N	8	4 1		9
						9 9						
						14 1						
						9 9						
						19 1						
						9 9						

-----  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 23 RRCID -> 184815 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4003 - 4024

10	992 N	875	-0-	-117	-0-	33 1	831 2	N	10	10 1		-0-
11	960 N	923	-0-	-37	-0-	11 9	867 2	N	19	17 1		2
12	1023 N	895	-0-	-128	-0-	35 1	835 2	N	22	18 1		6
01	868 N	739	-0-	-129	-0-	21 9	691 2	N	17	18 1		5
02	868 N	768	-0-	-100	-0-	36 1	718 3	N	18	23 1		-0-
*03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	24 9	907 3	N	16	8 1		8
						29 1						
						19 9						
						30 1						
						20 9						
						40 1						
						18 9						





LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		WELL #: A 37		RRCID -> 185644		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH		4200		PERF. 4053 - 4073		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	527 N	474	-0-	-53	-0-	18	1	450	2	N	5	4	1	5
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	492	2	N	10	9	1	6
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	22	1	508	2	N	12	10	1	8
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	17	1	409	2	N	10	10	1	8
02	476 N	463	-0-	-13	-0-	18	1	434	3	N	10	14	1	4
03	558 N	475	-0-	-83	-0-	20	1	446	3	N	8	5	1	7
-----														
COUNTY LINE 11		WELL #: A 33		RRCID -> 185645		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
10	279 N	218	-0-	-61	-0-	8	1	208	2	N	2	2	1	-0-
11	300 N	202	-0-	-98	-0-	8	1	188	2	N	5	4	1	1
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	10	1	227	2	N	4	4	1	1
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	7	1	167	2	N	4	5	1	-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	7	1	167	3	N	6	6	1	-0-
03	248 N	168	-0-	-80	-0-	7	1	158	3	N	3	2	1	1
-----														
COUNTY LINE 21		WELL #: A 40		RRCID -> 185886		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH		4170		PERF. 3967 - 4036		
10	682 N	434	-0-	-248	-0-	16	1	412	2	N	5	4	1	2
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	398	2	N	9	8	1	3
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	10	1	392	2	N	10	8	1	5
01	434 N	283	-0-	-151	-0-	11	1	265	2	N	6	8	1	3
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	15	1	360	3	N	8	9	1	2
03	434 N	365	-0-	-69	-0-	15	1	343	3	N	6	4	1	4
-----														
COUNTY LINE 22		WELL #: A 41		RRCID -> 185888		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH		4190		PERF. 4027 - 4070		
10	1457 N	1264	-0-	-193	-0-	47	1	1202	2	N	14	12	1	6
11	1380 N	1295	-0-	-85	-0-	49	1	1216	2	N	27	24	1	9
12	1333 N	1093	-0-	-240	-0-	44	1	1016	2	N	30	25	1	14
01	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	48	1	1144	2	N	27	21	1	20
02	1204 N	1203	-0-	-1	-0-	47	1	1127	3	N	26	38	1	8
*03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	45	1	1022	3	N	18	13	1	13

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS		
		WELL #: A 29		RRCID -> 186240		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 4022 - 4032		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	262	-0-	-79	-0-	17 1	234 2	N	10	2 1		70
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	11 9 15 1	240 2	N	11	5 1		76
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	12 9 20 1	239 2	N	17	73 1		20
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	19 9 36 1	224 2	N	16	5 1		31
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18 9 15 1	224 3	N	13	7 1		37
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	14 9 35 1	238 3	N	14	3 1		48
						15 9						

COUNTY LINE 11		WELL #: A 30		RRCID -> 186241		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH		4491 PERF. 4063 - 4076		
10	248 N	197	-0-	-51	-0-	7 1	188 2	N	2	3 1		1
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	2 9 10 1	255 2	N	5	4 1		2
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	6 9 11 1	252 2	N	6	5 1		3
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	7 9 9 1	222 2	N	5	5 1		3
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	6 9 9 1	212 3	N	5	7 1		1
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	6 9 12 1	277 3	N	4	2 1		3
						4 9						

COUNTY LINE 11		WELL #: A 32		RRCID -> 186244		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH		4180 PERF. 4046 - 4074		
10	341 N	280	-0-	-61	-0-	10 1	267 2	N	3	3 1		2
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	3 9 15 1	377 2	N	6	5 1		3
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	7 9 20 1	465 2	N	9	8 1		4
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	10 9 20 1	484 2	N	12	10 1		6
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	13 9 17 1	417 3	N	10	16 1		-0-
03	496 N	433	-0-	-63	-0-	11 9 18 1	407 3	N	7	5 1		2
						8 9						

HESS, JERRY OPERATING CO. LILLIE BELLE THOMPSON		381740 WELL #: 1		RRCID -> 087912		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH		4495 PERF. 4097 - 4116		
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	7 1	82 2	N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	7 1	77 2	N	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	8 1	79 2	N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	8 1	76 2	N	-0-			-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	23 1	54 2	N	-0-			-0-
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	22 1	58 2	N	-0-			-0-

LILLY BELL (CONGL.)		//CONT.//		53580 300	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS		
HESS, JERRY OPERATING CO.		//CONT.//		381740								
LILLIE BELLE THOMPSON		WELL #:		4	RRCID ->	090271	COMPL. DATE	09/18/1980	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	4098 - 4105
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2449 N	2405	-0-	-44	-0-	188 1	2217 2	N	-0-		19
11		2310 N	2259	-0-	-51	-0-	194 1	2065 2	N	-0-		19
12		2356 N	2342	-0-	-14	-0-	217 1	2125 2	N	-0-		19
01		2418 N	2247	-0-	-171	-0-	217 1	2030 2	N	-0-		19
02		2100 N	2077	-0-	-23	-0-	609 1	1467 2	N	1		20
03		2356 N	2159	-0-	-197	-0-	591 1	1568 2	N	-0-		20
-----												
LILLIE BELLE THOMPSON		WELL #:		8	RRCID ->	097133	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	4421	PERF.	4062 - 0
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	N	-0-		-0-
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	6 1	53 2	N	-0-		-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	6 1	55 2	N	-0-		-0-
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	5 1	53 2	N	-0-		-0-
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	16 1	38 2	N	-0-		-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	16 1	41 2	N	-0-		-0-
-----												
VAN OPERATING, LTD.		WELL #:		881442	RRCID ->	194335	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	4547	PERF.	4115 - 4130
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	444 3	45 9	N	41		180
11		420 N	356	-0-	-64	-0-	335 3	21 9	N	19		199
12		372 N	199	-0-	-173	-0-	199 3		N	-0-		199
01		496 N	181	-0-	-315	-0-	175 3	6 9	N	5		204
02		336 N	163	-0-	-173	-0-	162 3	1 9	N	1		205
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		205
-----												
LILLY BELL (STRAWN)		WELL #:		53580 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS		
GRIFFIN RESOURCES, LLC		WELL #:		333935								
COUNTY LINE 21		WELL #:		A 47	RRCID ->	196680	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	3244	PERF.	2315 - 2323
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LINDE (FRYE)		WELL #:		53655 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND		
WILLIAMS, LEO C.		WELL #:		925464								
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	118108	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	528 - 548
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-
-----												
WILLIAMS		WELL #:		5A	RRCID ->	118685	COMPL. DATE	09/26/1985	TOTAL DEPTH	556	PERF.	515 - 556
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LINDLEY-CANYON		53692 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TAYLOR			
CONTINUAL OIL & GAS, INC.		173790									
LINDLEY, HARDIE		WELL #:	1	RRCID ->	119326	COMPL. DATE	05/00/1993	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3883 - 4315
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2008											

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIPAN (MARBLE FALLS)		53826 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION		073325									
KEY		WELL #:	1	RRCID ->	078250	COMPL. DATE	03/19/1978	TOTAL DEPTH	5111	PERF.	4414 - 4958
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	46 1	530 3	N	-0-		19
11	570 N	528	-0-	-42	-0-	46 1	482 3	N	-0-		19
12	558 N	553	-0-	-5	-0-	52 1	501 3	N	-0-		19
01	589 N	535	-0-	-54	-0-	52 1	483 3	N	-0-		19
02	504 N	481	-0-	-23	-0-	35 1	446 3	N	-0-		19
*03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	50 1	525 3	N	-0-		19

WILSON HEIRS		53826 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
		073325									
		WELL #:	2	RRCID ->	100798	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	4915	PERF.	4700 - 4720
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	45 1	527 3	N	-0-		33
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	48 1	506 3	N	-0-		33
12	589 N	548	-0-	-41	-0-	51 1	497 3	N	-0-		33
01	558 N	525	-0-	-33	-0-	51 1	474 3	N	-0-		33
02	504 N	470	-0-	-34	-0-	33 1	437 3	N	-0-		33
03	558 N	497	-0-	-61	-0-	42 1	455 3	N	-0-		33

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD												
KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952												
ADDISON-PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 134843 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		-0-
11		210 N	91	-0-	-119	-0-	91 3		N	-0-		-0-
12		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-		-0-
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-		-0-
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-		-0-
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911												
SEYMOUR, JEWEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 073040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4600 - 4700												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
STEWART-HOOD WELL #: 3 RRCID -> 133858 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4221 - 4245												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
IVES, B. WELL #: 1 RRCID -> 134852 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4212 - 4225												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	91			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91			N	-0-		-0-
-----												
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320												
PETREY, H. WELL #: 1 RRCID -> 081600 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4547 - 4957												
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-		-0-
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		-0-
12		403 N	295	-0-	-108	-0-	295 2		N	-0-		-0-
01		372 N	339	-0-	-33	-0-	339 2		N	-0-		-0-
02		308 N	283	-0-	-25	-0-	283 2		N	-0-		-0-
03		310 N	250	-0-	-60	-0-	250 2		N	-0-		-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
STEWART-HOOD WELL #: 1 L RRCID -> 078269 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252												
10		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3		N	-0-		-0-
11		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-		-0-
12		961 N	932	-0-	-29	-0-	932 3		N	-0-		-0-
01		930 N	871	-0-	-59	-0-	871 3		N	-0-		-0-
02		868 N	816	-0-	-52	-0-	816 3		N	-0-		-0-
03		930 N	910	-0-	-20	-0-	910 3		N	-0-		-0-



LIPAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		53826 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HOOD			
XTO ENERGY INC.				945936								
CRAVENS				WELL #: 1	RRCID -> 071128	COMPL. DATE	04/11/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-			-0-
-----												
LIPAN (STRAWN)				53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HOOD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
DOSTER BRUCE				WELL #: 1	RRCID -> 057807	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2869 -	0
10	62 N	14	-0-	-48 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-
11	60 N	29	-0-	-31 B	-0-	1	1	28	2	N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GUERRY GRADY				WELL #: 2	RRCID -> 058173	COMPL. DATE	07/15/1973	TOTAL DEPTH	4093	PERF.	N/A	
10	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	5	1	110	2	N	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CLAPP, ETHEL				WELL #: 2	RRCID -> 110495	COMPL. DATE	03/17/1984	TOTAL DEPTH	3451	PERF.	2714 -	2732
10	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	4	1	79	2	N	-0-	-0-
11	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	3	1	74	2	N	-0-	-0-
12	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	4	1	74	2	N	-0-	-0-
01	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	3	1	71	2	N	-0-	-0-
02	84 N	76	-0-	-8 B	-0-	3	1	73	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	4	1	83	2	N	-0-	-0-
-----												
GUERRY, GRADY				WELL #: 6	RRCID -> 123911	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2601 -	2686
10	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	3	1	58	2	N	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	2	1	50	2	N	-0-	-0-
12	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	3	1	58	2	N	-0-	-0-
01	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	2	1	38	2	N	-0-	-0-
02	56 N	33	-0-	-23 B	-0-	1	1	32	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	2	1	43	2	N	-0-	-0-
-----												
HYER, NA & CJ ALDENHOVEN TRUSTS				421353								
ALDENHOVEN				WELL #: 2	RRCID -> 058745	COMPL. DATE	04/10/1974	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	N/A	
10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-	-0-
11	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-	-0-
12	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-	-0-
01	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-	-0-
*02	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-	-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD						
REBEL ENERGY, LTD.				696211											
ALDENHOVEN				WELL #:	1	RRCID ->	057793	COMPL. DATE	01/19/1972	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	2729 - 0		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ALDENHOVEN				WELL #:	3	RRCID ->	058946	COMPL. DATE	05/09/1974	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GREGG				WELL #:	2	RRCID ->	060043	COMPL. DATE	08/28/1974	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	N/A		
10	588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	588 2			N	-0-				-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567 2			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	532 N	NO RPT	-0-	-532	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MILLINGTON SETH				WELL #:	6 A	RRCID ->	060907	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694											
ALDENHOVEN				WELL #:	1	RRCID ->	075169	COMPL. DATE	01/18/1977	TOTAL DEPTH	5151	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
KAUFFMANN, ADOLPH				WELL #:	9	RRCID ->	141356	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	2309 -	2603	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD							
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320												
HALBERT				WELL #:	1E	RRCID ->	070510	COMPL. DATE	01/02/1977	TOTAL DEPTH	5140	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	403 N	350	-0-	-53 B	-0-		350	2			N	-0-			-0-	
11	390 N	361	-0-	-29 B	-0-		361	2			N	-0-			-0-	
12	403 N	197	-0-	-206 B	-0-		197	2			N	-0-			-0-	
01	341 N	178	-0-	-163 B	-0-		178	2			N	-0-			-0-	
02	336 N	203	-0-	-133 B	-0-		203	2			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	330 N	330	-0-	-0- B	-0-		330	2			N	-0-			-0-	
HALBERT				WELL #:	2E	RRCID ->	070511	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	5077	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
HOOPER				WELL #:	3E	RRCID ->	070826	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	5062	PERF. N/A				
10	186 N	172	-0-	-14 B	-0-		172	2			N	-0-			-0-	
11	180 N	178	-0-	-2 B	-0-		178	2			N	-0-			-0-	
12	186 N	97	-0-	-89 B	-0-		97	2			N	-0-			-0-	
01	186 N	88	-0-	-98 B	-0-		88	2			N	-0-			-0-	
02	302 N	302	-0-	-0- B	-0-		302	2			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	162 N	162	-0-	-0- B	-0-		162	2			N	-0-			-0-	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964												
ALDENHOVEN				WELL #:	2	RRCID ->	075170	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4556 - 4824				
10	315 N	315	-0-	-0- B	-0-		315	3			N	-0-			-0-	
11	302 N	302	-0-	-0- B	-0-		302	3			N	-0-			-0-	
12	299 N	299	-0-	-0- B	-0-		299	3			N	-0-			-0-	
01	310 N	252	-0-	-58 B	-0-		252	3			N	-0-			-0-	
02	280 N	213	-0-	-67 B	-0-		213	3			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	310 N	209	-0-	-101 B	-0-		209	3			N	-0-			-0-	
STEWART-HOOD				WELL #:	1 U	RRCID ->	078268	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5171	PERF. 1698 - 1708				
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
XTO ENERGY INC.				945936												
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4				WELL #:	2	RRCID ->	071136	COMPL. DATE	04/09/1977	TOTAL DEPTH	5189	PERF. N/A				
10	1364 N	729	-0-	-635 B	-0-		729	3			N	-0-			-0-	
11	634 N	634	-0-	-0- B	-0-		634	3			N	-0-			-0-	
12	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-		1182	3			N	-0-			-0-	
01	744 N	607	-0-	-137 B	-0-		607	3			N	-0-			-0-	
02	588 N	444	-0-	-144 B	-0-		444	3			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1178 N	682	-0-	-496 B	-0-		682	3			N	-0-			-0-	

LIPAN (STRAWN)		//CONT.// 53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
MARSHALL-LOFTIN TRACT 2		WELL #: 4		RRCID -> 071137		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 5195 PERF. 224 - 342	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
FAULKNER, K. H.		WELL #: 1		RRCID -> 071330		COMPL. DATE 11/21/1976		TOTAL DEPTH 4207 PERF. N/A	
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-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
BROOKSHIRE, BOBBY G.		WELL #: 1		RRCID -> 072569		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A	
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-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
DUMAS, BILLY		WELL #: 3		RRCID -> 073044		COMPL. DATE 07/07/1977		TOTAL DEPTH 4182 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
LITE (STRAWN)		53927 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655							
BARNETT		WELL #: 1		RRCID -> 118204		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 1827 - 1831	
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-	-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-	-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-	-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-	-0-
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-	-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BARNETT		WELL #: 2		RRCID -> 119630		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1829	
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-	-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-	-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-	-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-	-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT	-0-

LITE (STRAWN)		//CONT.//		53927 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655											
BARNETT		WELL #:		3	RRCID ->	119631	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1985 PERF.	1809 - 1814				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
*02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VINSON		WELL #:		1	RRCID ->	120631	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	1845	PERF.	1674 - 1695			
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
*02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1	RRCID ->	142471	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	1825 - 1841			
10		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
11		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			-0-
12		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
01		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-
*02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
03		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF		WELL #:		2	RRCID ->	123881	COMPL. DATE	04/02/1987	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1816 - 1822			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			-0-
-----															
LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN)		WELL #:		2	RRCID ->	241788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	1966 - 1983			
10		2511 X	1727	-0-	-784	-0-	1727	2			N	-0-			-0-
11		2400 X	1719	-0-	-681	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
12		2356 X	1107	-0-	-1249	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
01		1922 X	1436	-0-	-486	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	1346	-0-	1346	1346	1346	2			N	-0-			-0-
*03		2595 N	1249	-0-	-1346	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
-----															
VICK, FLOYD RAY		WELL #:		5	RRCID ->	258918	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2228 - 2232			
10		279 N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-			142
11		210 N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-			142
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	N	2			144
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	170	2	29	9	N	26			170
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	165	2	25	9	N	23	165	1	28
*03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	188	2	24	9	N	22			50

LITTLE CEDAR (STRAWN)		53950 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
KNOX B		WELL #: 2		RRCID -> 078824		COMPL. DATE 09/07/1978		TOTAL DEPTH 3395		PERF. 3282 - 3290					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
KNOX, W. D.		WELL #: 1		RRCID -> 233618		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2822 - 2838					
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-				-0-
11	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-				-0-
12	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-				-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-				-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
*03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
-----															
KNOX, W. D.		WELL #: 2		RRCID -> 233622		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1726 - 1742					
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-				-0-
11	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-				-0-
12	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
*03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
-----															
KNOX, W. D.		WELL #: 3		RRCID -> 233623		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH 3306		PERF. 2809 - 2836					
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				-0-
11	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-				-0-
12	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-				-0-
01	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-				-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
*03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
-----															
KNOX, W. D.		WELL #: 4		RRCID -> 233625		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2020 - 2032					
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
12	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-				-0-
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-				-0-
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	42	2			N	-0-				-0-
*03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
-----															
KNOX, W. D.		WELL #: 5		RRCID -> 233634		COMPL. DATE 12/19/1977		TOTAL DEPTH 3018		PERF. 2139 - 2149					
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
03	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-				-0-

-----															
LITTLE LONGHORN (MORRIS)			54026 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: COLEMAN					
ARBEN OIL, INC.			028802												
GRIFFIS, T. "A"			WELL #: 2		RRCID -> 091233			COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 2298 PERF. 2188 - 2192					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		9				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		9				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		9				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		9				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		9				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		9				N	NO RPT			-0-
-----															
GRIFFIS, T.			WELL #: 4		RRCID -> 125943			COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2178 - 2184					
10		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
-----															
TRACKER MINERAL HORN, MARY L. "D"			864023		RRCID -> 103532			COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3906 PERF. 2348 - 2353					
10		31 #		-0-	-0-		-31				N	-0-			-0-
11		14 #		-0-	-0-		-14				N	-0-			-0-
12		0 #		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01		0 #		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02		0 #		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
LITTLE SANDY (RANGER SAND) BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.			54080 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
RUSH, R. L. (A)			105675												
			WELL #: 3AB		RRCID -> 120391			COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3668 - 3673					
10		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
-----															
LOCKER (DUFFER) SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			54290 500		ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: BROWN					
GLENN			806190												
			WELL #: 1		RRCID -> 123108			COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3036 - 3060					
10		76 N		76	-0-		-0-		76	3		N	-0-		-0-
11		67 N		67	-0-		-0-		67	3		N	-0-		-0-
12		67 N		67	-0-		-0-		67	3		N	-0-		-0-
01		65 N		65	-0-		-0-		65	3		N	-0-		-0-
02		63 N		63	-0-		-0-		63	3		N	-0-		-0-
03		62 N		47	-0-		-15		47	3		N	-0-		-0-
-----															
RENFRO			WELL #: 1		RRCID -> 142621			COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 2920					
10		62 N		56	-0-		-6		56	3		N	-0-		-0-
11		60 N		54	-0-		-6		54	3		N	-0-		-0-
12		62 N		52	-0-		-10		52	3		N	-0-		-0-
01		62 N		47	-0-		-15		47	3		N	-0-		-0-
02		83 N		83	-0-		-0-		83	3		N	-0-		-0-
*03		88 N		88	-0-		-0-		88	3		N	-0-		-0-

LOCKER (DUFFER) //CONT.// 54290 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
 RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 142624 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2914 - 2920

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		155 N	131	-0-	-24	-0-		131 3		N	-0-			5
11		150 N	128	-0-	-22	-0-		127 3	1 9	N	1			6
12		124 N	121	-0-	-3	-0-		121 3		N	-0-			6
01		124 N	110	-0-	-14	-0-		110 3		N	-0-			6
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-		192 3		N	-0-			6
*03		205 N	205	-0-	-0-	-0-		204 3	1 9	N	1			7

LOKEY (ATOKA 1100) 54443 215 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 LOKEY WELL #: 25 RRCID -> 152325 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 1614 PERF. 1058 - 1061

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

LOKEY WELL #: 20 RRCID -> 153988 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1160 - 1164

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOKEY (ATOKA 1250) 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005  
 CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 035657 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 1400 PERF. N/A

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

CARTWRIGHT, E. B. -A- WELL #: 3 A RRCID -> 052294 COMPL. DATE 03/25/1972 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

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

CARTWRIGHT, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 053197 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1335 - 1340

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



LOKEY (ATOKA 1250)		//CONT.//		54443 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD										
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005													
CARTWRIGHT		WELL #:		5	RRCID ->	151597	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	2971	PERF. 1322 - 1331						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HORN, BILL JR.				400123													
ANDREWS BROTHERS		WELL #:		1	RRCID ->	041689	COMPL. DATE	10/26/1966	TOTAL DEPTH	1430	PERF. 1265 - 1271						
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ROLLO RESOURCES, LLC				726791													
HARRISON		WELL #:		6	RRCID ->	135860	COMPL. DATE	09/20/1990	TOTAL DEPTH	1518	PERF. 1382 - 1412						
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HARRISON		WELL #:		5	RRCID ->	136595	COMPL. DATE	10/10/1990	TOTAL DEPTH	1460	PERF. 1397 - 1401						
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
XTO ENERGY INC.				945936													
MORGAN		WELL #:		2	RRCID ->	152999	COMPL. DATE	09/19/1994	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1332 - 1342						
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MORGAN		WELL #:		4	RRCID ->	153001	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	1590	PERF. 1312 - 1326						
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
LOKEY (STRAWN 900)		54443 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOOD				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
CARTWRIGHT, E. B.		WELL #: 4		RRCID -> 152322		COMPL. DATE 10/05/1994		TOTAL DEPTH 1500		PERF. 948 - 956		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)		54580 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.		292000										
CARTER		WELL #: 2		RRCID -> 166172		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 3702		PERF. 3628 - 3702		
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARTER		WELL #: 3		RRCID -> 167858		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 3767		PERF. 3704 - 3718		
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
*02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
03	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		
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			15
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			15
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			15
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			15
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
-----												
CARTER		WELL #: 4		RRCID -> 169904		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4100 - 4106		
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCCHAMBERS		WELL #: 1		RRCID -> 201678		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4094 - 4109		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65

-----													
LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000													
MCCHAMBERS WELL #: 2 RRCID -> 201915 COMPL. DATE 10/29/2003										TOTAL DEPTH	4285	PERF. 3982 - 3988	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		62 N	62	-0-	-0-		61 2		1 9	N		1	97
11		48 N	48	-0-	-0-		47 2		1 9	N		1	98
*12		55 N	55	-0-	-0-		54 2		1 9	N		1	99
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N		-0-	99
*02		47 N	47	-0-	-0-		47 2			N		-0-	99
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT	99
-----													
LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: PALO PINTO			
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999													
MCDONALD, BEULAH 'K' WELL #: 1 RRCID -> 017930 COMPL. DATE 01/12/1984										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-	68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-	68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-	68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-	68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-	68
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT	68
-----													
MCDONALD, BEULAH, -B- WELL #: 1 RRCID -> 017931 COMPL. DATE 05/04/1961										TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3973 - 4118	
10		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3			N		-0-	-0-
11		1710 N	196	-0-	-1514 B	-0-	196 3			N		-0-	-0-
12		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3			N		-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-	-0-
02		196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-				N		-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N		NO RPT	-0-
-----													
MCDONALD, BEULAH WELL #: 1 RRCID -> 017943 COMPL. DATE 05/01/1991										TOTAL DEPTH	4239	PERF. 3532 - 3537	
10		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3			N		-0-	-0-
11		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3			N		-0-	-0-
12		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3			N		-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-	-0-
*02		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3			N		-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N		NO RPT	-0-
-----													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964													
DEWITT WELL #: 1A RRCID -> 017939 COMPL. DATE 01/14/1961										TOTAL DEPTH	4377	PERF. 4044 - 4069	
10		496 N	303	-0-	-193 B	-0-	303 3			N		-0-	-0-
11		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 3			N		-0-	-0-
12		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3			N		-0-	-0-
01		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3			N		-0-	-0-
02		784 N	281	-0-	-503 B	-0-	281 3			N		-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 3			N		-0-	-0-
-----													
SMITH-DEWITT WELL #: 1 U RRCID -> 053239 COMPL. DATE 06/29/1959										TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A	
10		186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157 3			N		-0-	-0-
11		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 3			N		-0-	-0-
12		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3			N		-0-	-0-
01		155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 3			N		-0-	-0-
02		140 N	124	-0-	-16 B	-0-	124 3			N		-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3			N		-0-	-0-

-----												
LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		54580 400	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PALO PINTO	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
CHASTAIN, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 055017			COMPL. DATE 03/09/1973			TOTAL DEPTH 4013	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	663 N	663	-0-	-0-	B	-0-	663 3	N	-0-			-0-
11	390 N	365	-0-	-25	B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
12	310 N	289	-0-	-21	B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
01	651 N	312	-0-	-339	B	-0-	312 3	N	-0-			-0-
02	336 N	297	-0-	-39	B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
-----												
LONE CAMP (MARBLE FALLS)				54580 599	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO	
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999								
MITCHELL C SW		WELL #:		1	RRCID -> 204789			COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 4537	PERF. 4461 - 4516
10	14B2 EXT	110	-0-	110		198	110 3	N	-0-			-0-
11	301 X	103	-0-	-198		-0-	103 3	N	-0-			-0-
12	86 X	86	-0-	-0-		-0-	86 3	N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-		-0-	137 3	N	-0-			-0-
*02	145 N	145	-0-	-0-		-0-	145 3	N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93		-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MITCHELL, C. -18-		WELL #:		1	RRCID -> 212005			COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 4511	PERF. 4096 - 4114
10	1611 N	1611	-0-	-0-		-0-	1611 3	N	-0-			21
11	1444 N	1444	-0-	-0-		-0-	1444 3	N	-0-			21
12	1068 N	1068	-0-	-0-		-0-	1068 3	N	-0-			21
01	1804 N	1804	-0-	-0-		-0-	1804 3	N	-0-			21
*02	2332 N	2332	-0-	-0-		-0-	2332 3	N	-0-			21
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054		-0-		N	NO RPT			21
-----												
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683								
CARTER 7-40		WELL #:		5	RRCID -> 212764			COMPL. DATE 09/06/2005			TOTAL DEPTH 4100	PERF. 4004 - 4018
10	31 N	-0-	-0-	-31		-0-		Y	-0-	27 7		-0-
11	868 N	868	-0-	-0-		-0-	868 2	Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-		-0-	6 2	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	57	-0-	57		57	57 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	70	-0-	70		127	70 2	Y	-0-			-0-
-----												
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629								
WHARTON 2-21		WELL #:		2	RRCID -> 183592			COMPL. DATE 05/17/2001			TOTAL DEPTH 4340	PERF. 4270 - 4276
10	589 N	423	-0-	-166		-0-	37 1	386 2	N	-0-		14
11	480 N	413	-0-	-67		-0-	37 1	376 2	N	-0-		14
12	341 N	322	-0-	-19		-0-	30 1	292 2	N	-0-		14
01	434 N	364	-0-	-70		-0-	32 1	332 2	N	-0-		14
02	392 N	232	-0-	-160		-0-	26 1	206 2	N	-0-		14
*03	316 N	316	-0-	-0-		-0-	31 1	285 2	N	-0-		14
-----												
WHARTON 3-16		WELL #:		1	RRCID -> 185533			COMPL. DATE 07/26/2001			TOTAL DEPTH 4383	PERF. 4068 - 4072
10	248 N	164	-0-	-84		-0-	14 1	150 2	N	-0-		52
11	480 N	174	-0-	-306		-0-	16 1	158 2	N	-0-		52
12	157 N	157	-0-	-0-		-0-	15 1	142 2	N	-0-		52
01	169 N	169	-0-	-0-		-0-	15 1	154 2	N	-0-		52
02	168 N	121	-0-	-47		-0-	13 1	108 2	N	-0-		52
*03	144 N	144	-0-	-0-		-0-	14 1	130 2	N	-0-		52

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		54580 599	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629								
WHARTON 2-21		WELL #:		7	RRCID ->	237138	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	4207 - 4293
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-		54 1	553 2	N	-0-		4
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-		43 1	443 2	N	-0-		4
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-		58 1	553 2	N	-0-		4
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-		59 1	604 2	N	-0-		4
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-		51 1	410 2	N	-0-		4
*03	508 N	508	-0-	-0-	-0-		51 1	457 2	N	-0-		4

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575					CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
NAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	209994	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	4558	PERF.	4508 - 4517
10	248 N	228	-0-	-20	-0-		228 2		N	-0-		107
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-		2250 2		N	-0-		107
12	217 N	199	-0-	-18	-0-		199 2		N	-0-		107
01	217 N	152	-0-	-65	-0-		152 2		N	-0-		107
02	2100 N	101	-0-	-1999	-0-		101 2		N	-0-		107
03	186 N	93	-0-	-93	-0-		93 2		N	-0-		107

LONE CAMP (STRAWN)		54580 800					CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690					ONE WELL					
BIRDWELL		WELL #:		1R	RRCID ->	163113	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	4355	PERF.	2294 - 2420
10	279 N	267	-0-	-12	-0-		267 3		N	-0-		-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-		229 3		N	-0-		-0-
12	279 N	241	-0-	-38	-0-		241 3		N	-0-		-0-
01	279 N	249	-0-	-30	-0-		249 3		N	-0-		-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241 3		N	-0-		-0-
*03	276 N	276	-0-	-0-	-0-		276 3		N	-0-		-0-

LONE CAMP (600)		54580 900					CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
SOUTHWESTERN GAS PIPELINE, INC.		806720					ONE WELL					
MARSDEN		WELL #:		1	RRCID ->	095784	COMPL. DATE	06/24/1968	TOTAL DEPTH	652	PERF.	566 - 575
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONG, C.B.		WELL #:		15	RRCID ->	095785	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	572	PERF.	522 - 537
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONG, C.B.		WELL #:		14	RRCID ->	095786	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	565	PERF.	512 - 528
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO						
SOUTHWESTERN GAS PIPELINE, INC.		//CONT.//		806720									
LONG, C.B.		WELL #:		9	RRCID -> 095787	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH	560	PERF.	507	-	524	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
-----													
LONG, C.B.		WELL #:		1	RRCID -> 095788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	590	PERF.	520	-	540
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
-----													
LONG, C.B.		WELL #:		7	RRCID -> 095789	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH	560	PERF.	505	-	512	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
-----													
LONG, C.B.		WELL #:		2	RRCID -> 095790	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	522	-	528	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
-----													
LONG, C.B.		WELL #:		16	RRCID -> 121056	COMPL. DATE 07/28/1971	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	520	-	544	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
-----													
LONG, C. B.-C-		WELL #:		19	RRCID -> 137457	COMPL. DATE 10/24/1990	TOTAL DEPTH	647	PERF.	525	-	548	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
-----													
LONG, C. B.-B-		WELL #:		18	RRCID -> 137464	COMPL. DATE 11/02/1990	TOTAL DEPTH	650	PERF.	528	-	540	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO						
SOUTHWESTERN GAS PIPELINE, INC.		//CONT.//		806720									
LONG, C. B.-A-		WELL #:		17	RRCID ->	137474	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	635	PERF.	527 -	545
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)				54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999									
101 RANCH		WELL #:		1702	RRCID ->	212214	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	4480 -	4488
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHARTON				2D	RRCID ->	226267	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	1614 -	1639
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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683	RRCID ->	168423	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	4095	PERF.	3888 -	3894
CARTER 7-40		WELL #:		1									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTER 7-40				3	RRCID ->	181487	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3906 -	3918
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	13 7		-0-
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		Y	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	85	-0-	85	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	88	-0-	88	-0-	173	88 2		Y	-0-			-0-

CITORI OIL COMPANY, LLC				154507	RRCID ->	216260	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3865 -	3871
CARTER		WELL #:		1									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CUMMING COMPANY, INC. THE				194204										
101 RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	199774	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3863 - 3883			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-			21		
11	360 N	223	-0-	-137	-0-	223 2		Y	-0-			21		
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-	21 1		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----														
101 RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	212094	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3894 - 4014			
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		Y	-0-			127		
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		Y	-0-			127		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	127 1		-0-		
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		Y	-0-			-0-		
*02	16683 X	16683	-0-	-0-	-0-	16683 2		Y	-0-			-0-		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----														
MINUTEMAN ENERGY, LLC		570185		ARROTT		WELL #:	1	RRCID ->	144539	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3672 - 3677
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			-0-		
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-		
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-			-0-		
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-		
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-		
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-		
-----														
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		MARINER		WELL #:		RRCID ->	169079	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3790 - 3805
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84		
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2004														
-----														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		CARTER "53"		WELL #:	1	RRCID ->	148492	COMPL. DATE	03/06/1994	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3851 - 3906
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-			14		
11	630 N	544	-0-	-86	-0-	544 3		N	-0-			14		
12	527 N	387	-0-	-140	-0-	387 3		N	-0-			14		
01	527 N	177	-0-	-350	-0-	177 3		N	-0-			14		
02	504 N	169	-0-	-335	-0-	169 3		N	-0-			14		
03	372 N	298	-0-	-74	-0-	298 3		N	-0-			14		
-----														
CARTER "23"		WELL #:		1	RRCID ->	148783	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	4171	PERF. 3678 - 3713			
10	403 N	379	-0-	-24	-0-	379 3		N	-0-			35		
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			35		
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			35		
01	372 N	220	-0-	-152	-0-	220 3		N	-0-			35		
02	364 N	274	-0-	-90	-0-	274 3		N	-0-			35		
03	310 N	176	-0-	-134	-0-	176 3		N	-0-			35		



LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.				863965									
DODSON'S PRAIRIE		WELL #:		1	RRCID ->	200225	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3868 - 3882	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	110	-0-	110	110	2		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	105	-0-	105	215	2		N	-0-			-0-
-----													
LONE CAMP, WEST (CONGL)				54586 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
PITCOCK, INC.				665870									
WATSON, ROSS F.		WELL #:		1	RRCID ->	041916	COMPL. DATE	02/14/1967	TOTAL DEPTH	4332	PERF.	N/A	
10		403 N	255	-0-	-148	47	1	208	2	N	-0-		71
11		399 N	399	-0-	-0-	74	1	325	2	N	-0-		71
12		351 N	351	-0-	-0-	65	1	286	2	N	-0-		71
01		401 N	401	-0-	-0-	78	1	323	2	N	-0-		71
02		390 N	390	-0-	-0-	76	1	314	2	N	-0-		71
*03		399 N	399	-0-	-0-	81	1	318	2	N	-0-		71
-----													
WATSON, GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	044019	COMPL. DATE	03/10/1967	TOTAL DEPTH	4237	PERF.	N/A	
10		256 N	256	-0-	-0-	47	1	209	2	N	-0-		-0-
11		261 N	261	-0-	-0-	49	1	212	2	N	-0-		-0-
12		284 N	284	-0-	-0-	53	1	231	2	N	-0-		-0-
01		314 N	314	-0-	-0-	61	1	253	2	N	-0-		-0-
02		292 N	292	-0-	-0-	57	1	235	2	N	-0-		-0-
*03		280 N	280	-0-	-0-	57	1	223	2	N	-0-		-0-
-----													
WATSON, ROSS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	057442	COMPL. DATE	11/13/1973	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	N/A	
10		305 N	305	-0-	-0-	56	1	249	2	N	-0-		15
11		333 N	333	-0-	-0-	62	1	271	2	N	-0-		15
12		276 N	276	-0-	-0-	51	1	225	2	N	-0-		15
01		310 N	253	-0-	-57	49	1	204	2	N	-0-		15
02		308 N	237	-0-	-71	46	1	191	2	N	-0-		15
*03		324 N	324	-0-	-0-	66	1	258	2	N	-0-		15
-----													
WATSON, GLEN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	066887	COMPL. DATE	05/26/1976	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	N/A	
10		217 N	198	-0-	-19	36	1	162	2	N	-0-		16
11		210 N	206	-0-	-4	38	1	168	2	N	-0-		16
12		217 N	217	-0-	-0-	40	1	177	2	N	-0-		16
01		219 N	219	-0-	-0-	43	1	176	2	N	-0-		16
02		211 N	211	-0-	-0-	41	1	170	2	N	-0-		16
*03		226 N	226	-0-	-0-	46	1	180	2	N	-0-		16
-----													
WATSON GLEN		WELL #:		2	RRCID ->	070043	COMPL. DATE	12/12/1976	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A	
10		434 N	422	-0-	-12	78	1	344	2	N	-0-		66
11		398 N	398	-0-	-0-	74	1	324	2	N	-0-		66
12		377 N	377	-0-	-0-	70	1	307	2	N	-0-		66
01		434 N	404	-0-	-30	79	1	325	2	N	-0-		66
02		364 N	359	-0-	-5	70	1	289	2	N	-0-		66
03		372 N	372	-0-	-0-	75	1	297	2	N	-0-		66

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP, WEST (CONGL)		//CONT.//		54586 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870						
WATSON ROSS		WELL #:		2	RRCID -> 070044	COMPL. DATE 11/16/1976	TOTAL DEPTH	4200	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
*03		24 N	24	-0-	-0-	5 1	19 2	N	-0-	28

TEJAS WESTERN CORP.		841335		WELL #:	1	RRCID -> 069800	COMPL. DATE 01/15/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A
TURNER										
10		1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1161 2	N	-0-	58
11		1080 N	1056	-0-	-24	-0-	1056 2	N	-0-	58
12		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2	N	-0-	58
01		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2	N	-0-	58
02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-	58
*03		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2	N	-0-	58

LONESOME DUFFER (DUFFER)		54647 080		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID -> 189438	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3864 - 3924	
10		180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-	-0-
11		299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-	-0-
12		278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-	-0-
01		261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-	-0-
02		251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-	-0-
*03		257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-	-0-

COPELAND RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID -> 189442	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3854 - 3880	
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-	58
11		480 N	184	-0-	-296	-0-	184 2	N	-0-	58
12		806 N	742	-0-	-64	-0-	742 2	N	-0-	58
01		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-	58
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-	58
03		744 N	659	-0-	-85	-0-	659 2	N	-0-	58

STUART, J. N. "A"		WELL #:		23	RRCID -> 189462	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3746 - 3790	
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-	79
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2	N	-0-	79
12		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2	N	-0-	79
01		217 N	150	-0-	-67	-0-	150 2	N	-0-	79
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-	79
*03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-	79

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID -> 194163	COMPL. DATE 01/03/2003	TOTAL DEPTH	4243	PERF. 3910 - 3993	
10		341 X	131	-0-	-210	-0-	131 2	N	-0-	-0-
11		645 X	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-	-0-
12		341 X	285	-0-	-56	-0-	285 2	N	-0-	-0-
01		310 X	148	-0-	-162	-0-	148 2	N	-0-	-0-
02		151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-	-0-
*03		235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-	-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.// 54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563								
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 198066		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 3660		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-	58
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-	58
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	58
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	58
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	127	2	N	-0-	58
03	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	2	N	-0-	58
-----										
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 200326		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898		
10	589 X	251	-0-	-338	-0-	251	2	N	-0-	-0-
11	480 X	412	-0-	-68	-0-	412	2	N	-0-	-0-
12	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-	-0-
01	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-	-0-
02	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-	-0-
*03	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-	-0-
-----										
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 203517		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990		
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-	-0-
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	565	2	N	-0-	-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-	-0-
01	620 N	560	-0-	-60	-0-	560	2	N	-0-	-0-
02	532 N	493	-0-	-39	-0-	493	2	N	-0-	-0-
03	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2	N	-0-	-0-
-----										
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209993		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3920 - 3960		
10	558 X	397	-0-	-161	-0-	397	2	N	-0-	-0-
11	510 X	502	-0-	-8	-0-	502	2	N	-0-	-0-
12	527 X	516	-0-	-11	-0-	516	2	N	-0-	-0-
01	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-	-0-
02	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-	-0-
*03	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-	-0-
-----										
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211954		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3884 - 3944		
10	868 X	623	-0-	-245	-0-	623	2	N	-0-	-0-
11	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-	-0-
12	1023 X	607	-0-	-416	-0-	607	2	N	-0-	-0-
01	1023 X	816	-0-	-207	-0-	816	2	N	-0-	-0-
02	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-	-0-
*03	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-	-0-
-----										
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 15		RRCID -> 221261		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3910 - 3950		
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-	-0-
11	360 N	267	-0-	-93	-0-	267	2	N	-0-	-0-
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	2	N	-0-	-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-	-0-
03	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	2	N	-0-	-0-
-----										
JACKSON "89"		WELL #: 2		RRCID -> 227575		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3962 - 4052		
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-	-0-
11	1020 N	750	-0-	-270	-0-	750	2	N	-0-	-0-
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-	-0-
01	806 N	774	-0-	-32	-0-	774	2	N	-0-	-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-	-0-
03	899 N	792	-0-	-107	-0-	792	2	N	-0-	-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.// 54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563								
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 19		RRCID -> 228581		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3850 - 3880		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 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-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
-----										
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 20		RRCID -> 234328		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3850 - 3900		
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2	N	-0-		-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2	N	-0-		-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2	N	-0-		-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2	N	-0-		-0-
-----										
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 21		RRCID -> 237008		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3930 - 3970		
10	1023 N	960	-0-	-63	-0-	960 2	N	-0-		-0-
11	960 N	914	-0-	-46	-0-	914 2	N	-0-		-0-
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-		-0-
01	961 N	888	-0-	-73	-0-	888 2	N	-0-		-0-
02	840 N	785	-0-	-55	-0-	785 2	N	-0-		-0-
03	992 N	868	-0-	-124	-0-	868 2	N	-0-		-0-
-----										
COPELAND ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 241273		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3580 - 3650		
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-		-0-
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-		-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		-0-
03	682 N	387	-0-	-295	-0-	387 2	N	-0-		-0-
-----										
COPELAND RANCH "C"		WELL #: 23		RRCID -> 241456		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3510 - 3580		
10	4371 X	3996	-0-	-375	-0-	3996 2	N	-0-		-0-
11	4140 X	3531	-0-	-609	-0-	3531 2	N	-0-		-0-
12	4092 X	3779	-0-	-313	-0-	3779 2	N	-0-		-0-
01	4061 X	3579	-0-	-482	-0-	3579 2	N	-0-		-0-
02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 2	N	-0-		-0-
*03	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2	N	-0-		-0-
-----										
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 24		RRCID -> 248507		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 3520		
10	620 N	575	-0-	-45	-0-	575 2	N	-0-		-0-
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	592 2	N	-0-		-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-		-0-
01	589 N	582	-0-	-7	-0-	582 2	N	-0-		-0-
02	560 N	555	-0-	-5	-0-	555 2	N	-0-		-0-
03	713 N	676	-0-	-37	-0-	676 2	N	-0-		-0-
-----										
COPELAND		WELL #: 17		RRCID -> 261281		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906		
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	358 2	51 9 N	46	160 1	84
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	334 2	1 9 N	1		85
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	303 2	32 9 N	29		114
01	341 N	153	-0-	-188	-0-	110 2	43 9 N	39		153
02	308 N	238	-0-	-70	-0-	203 2	35 9 N	32		185
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	283 2	7 9 N	6	165 1	26

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	155952	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3980 - 4052
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1271 N	689	-0-	-582	-0-	79	1	610	3	N	-0-	-0-
11	1260 N	1021	-0-	-239	-0-	106	1	915	3	N	-0-	-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	96	1	806	3	N	-0-	-0-
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	94	1	827	3	N	-0-	-0-
02	952 N	864	-0-	-88	-0-	93	1	771	3	N	-0-	-0-
03	899 N	782	-0-	-117	-0-	77	1	705	3	N	-0-	-0-
-----												
STUART, ELLEN G. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	159746	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	4021 - 4072
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	101	1	868	3	N	-0-	-0-
11	990 N	810	-0-	-180	-0-	89	1	721	3	N	-0-	-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	85	1	681	3	N	-0-	-0-
01	961 N	635	-0-	-326	-0-	73	1	562	3	N	-0-	-0-
02	756 N	565	-0-	-191	-0-	68	1	497	3	N	-0-	-0-
03	775 N	715	-0-	-60	-0-	72	1	643	3	N	-0-	-0-
-----												
DIAZ, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	197234	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	3370	PERF.	3300 - 3312
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
LONG RANCH (BEND CONGL.)				54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
LONG RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	115505	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3092 - 3425
10	682 N	621	-0-	-61	-0-	55	1	562	3	Y	4	14
						4	9					
11	660 N	596	-0-	-64	-0-	54	1	536	3	Y	5	19
						6	9					
12	651 N	512	-0-	-139	-0-	50	1	459	3	Y	3	22
						3	9					
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	56	1	572	3	Y	5	27
						6	9					
02	560 N	544	-0-	-16	-0-	53	1	487	3	Y	4	31
						4	9					
*03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	57	1	572	3	Y	4	31 1 4
						4	9					
-----												
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		1	RRCID ->	117624	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	1864 - 3205
10	1209 N	1122	-0-	-87	-0-	183	1	939	3	N	-0-	-0-
11	1080 N	955	-0-	-125	-0-	161	1	794	3	N	-0-	-0-
12	1209 N	707	-0-	-502	-0-	96	1	611	3	N	-0-	-0-
01	1116 N	828	-0-	-288	-0-	99	1	729	3	N	-0-	-0-
02	896 N	717	-0-	-179	-0-	75	1	642	3	N	-0-	-0-
*03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	90	1	784	3	N	-0-	-0-
-----												
LONG RANCH		WELL #:		4 L	RRCID ->	119219	COMPL. DATE	11/12/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3267 - 3304
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555							
LONG RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 119334	COMPL. DATE 11/08/1986	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 3062	-		3248
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	45 1	361 3	Y	3		23
						3 9					
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	45 1	371 3	Y	3		26
						3 9					
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	49 1	448 3	Y	2		28
						2 9					
01	403 N	345	-0-	-58	-0-	42 1	300 3	Y	3		31
						3 9					
02	392 N	354	-0-	-38	-0-	42 1	311 3	Y	1		32
						1 9					
03	465 N	410	-0-	-55	-0-	46 1	361 3	Y	3	31 1	4
						3 9					
-----											
LONG RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 120242	COMPL. DATE 01/19/1986	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 3178	-		3190
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	139 1	675 3	N	-0-		-0-
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	137 1	651 3	N	-0-		-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	81 1	479 3	N	-0-		-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	67 1	405 3	N	-0-		-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	69 1	557 3	N	-0-		-0-
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	61 1	419 3	N	-0-		-0-
-----											
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID -> 120590	COMPL. DATE 03/11/1986	TOTAL DEPTH 3628	PERF. 3200	-		3277
10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	237 1	1425 3	Y	-0-		-0-
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	243 1	1426 3	Y	-0-		-0-
12	1674 N	455	-0-	-1219	-0-	46 1	409 3	Y	-0-		-0-
01	1674 N	514	-0-	-1160	-0-	46 1	468 3	Y	-0-		-0-
02	1568 N	626	-0-	-942	-0-	46 1	580 3	Y	-0-		-0-
*03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	89 1	1096 3	Y	-0-		-0-
-----											
LONG RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 121378	COMPL. DATE 06/04/1986	TOTAL DEPTH 3730	PERF. 3306	-		3475
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	59 1	162 3	N	-0-		-0-
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	57 1	151 3	N	-0-		-0-
12	248 N	196	-0-	-52	-0-	49 1	147 3	N	-0-		-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	46 1	147 3	N	-0-		-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	44 1	187 3	N	-0-		-0-
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	41 1	114 3	N	-0-		-0-
-----											
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5	RRCID -> 131979	COMPL. DATE 09/07/1989	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3168	-		3248
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	132 1	794 3	Y	-0-		-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	127 1	744 3	Y	-0-		-0-
12	899 N	719	-0-	-180	-0-	73 1	646 3	Y	-0-		-0-
01	899 N	767	-0-	-132	-0-	69 1	698 3	Y	-0-		-0-
02	812 N	745	-0-	-67	-0-	55 1	690 3	Y	-0-		-0-
*03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	54 1	670 3	Y	-0-		-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
LONG RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	203513	COMPL. DATE	09/17/1987	TOTAL DEPTH	3752	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	121	1	567	3	N	5		79
11	690 N	633	-0-	-57	-0-	114	1	517	3	N	2		81
12	713 N	648	-0-	-65	-0-	89	1	552	3	N	6		87
01	682 N	593	-0-	-89	-0-	77	1	508	3	N	7		94
02	588 N	583	-0-	-5	-0-	65	1	515	3	N	3		97
03	651 N	581	-0-	-70	-0-	68	1	509	3	N	4		101
						4	9						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
GARY STALLINGS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	126943	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3202 -	3212	
10	589 N	527	-0-	-62	-0-	216	1	311	3	Y	-0-		-0-
11	606 N	527	-0-	-79	-0-	256	1	271	3	Y	-0-		-0-
12	620 N	462	-0-	-158	-0-	95	1	367	3	Y	-0-		-0-
01	527 N	416	-0-	-111	-0-	75	1	341	3	Y	-0-		-0-
02	504 N	354	-0-	-150	-0-	79	1	275	3	Y	-0-		-0-
03	465 N	422	-0-	-43	-0-	146	1	276	3	Y	-0-		-0-
HINKSON		WELL #:		1	RRCID ->	133589	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3757 -	4120	
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	64	1	91	3	Y	-0-		-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	75	1	80	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	24	1	95	3	Y	-0-		-0-
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	21	1	95	3	Y	-0-		-0-
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	20	1	68	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	31	1	58	3	Y	-0-		-0-
LONG,LOLITA		WELL #:		5	RRCID ->	134041	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1893 -	1959	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HINKSON		WELL #:		7	RRCID ->	147901	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3702 -	3715	
10	DLQ G-10	1419	-0-	1419	4090	582	1	837	3	Y	-0-		-0-
11	2900 N	1419	-0-	-1481	2609	688	1	731	3	Y	-0-		-0-
12	3100 N	1283	-0-	-1817	792	263	1	1020	3	Y	-0-		-0-
01	1395 N	45	-0-	-1350	-0-	8	1	37	3	Y	-0-		-0-
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	414	1	1435	3	Y	-0-		-0-
03	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	414	1	786	3	Y	-0-		-0-

LOYCE (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. TINDALL		55322 500 088563		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		7		RRCID -> 126147		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 1631		PERF. 1587 - 1602				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) HILL, R.M. OPERATING INC. GRAGG NORTH		55486 300 387991		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
WELL #:		2		RRCID -> 201659		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4530		PERF. 4310 - 4314				
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-			16
11	270 N	159	-0-	-111	-0-	159	2			Y	-0-			16
12	248 N	134	-0-	-114	-0-	134	2			Y	-0-			16
01	248 N	124	-0-	-124	-0-	124	2			Y	-0-			16
02	DLQ G-10	99	-0-	99	99	99	2			Y	-0-			16
*03	236 N	137	-0-	-99	-0-	137	2			Y	-0-			16

LONG TRUSTS, THE GOREE -SKB		507585		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
WELL #:		1		RRCID -> 078889		COMPL. DATE 09/07/1978		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4184 - 4192				
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			120
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			120
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-			120
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-			120
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			120
*03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1152	2	9	9	N	8			128

ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB		WELL #:		5		RRCID -> 083531		COMPL. DATE 06/04/1978		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 4205 - 4237		
10	496 N	258	-0-	-238	-0-	258	2			Y	-0-			66
11	330 N	228	-0-	-102	-0-	228	2			Y	-0-			66
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-			66
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			66
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			66
03	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-			66

ED FORD GAS UNIT NO 2 AB		WELL #:		8A		RRCID -> 083532		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 4745		PERF. 4188 - 4242		
10	1364 N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2			Y	-0-			91
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-			91
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-			91
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-			91
02	0	1300	-0-	1300	1300	1300	2			Y	-0-			91
03	0	2074	-0-	2074	3374	2074	2			Y	-0-			91

LUKER (BRENEKE) ANDERSON, FELIX ANDERSON, FELIX		55634 200 021816		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN						
WELL #:		1		RRCID -> 099908		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 1206		PERF. 1121 - 1124				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----												
LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) HGN OPERATING I, LLC SNYDER "117"				55768 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALLAHAN			
				383323								
				WELL #: 2	RRCID -> 221685	COMPL. DATE 12/10/2005	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 4196	- 4218			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
REVARD PETROLEUM, L.L.C. MACDONALD				703609								
				WELL #: 1	RRCID -> 153379	COMPL. DATE 12/12/1994	TOTAL DEPTH 4472	PERF. 4243	- 4248			
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17
-----												
LUSBY (MARBLE FALLS LIME) G & F OIL, INC. KAHN, M.				55810 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ERATH			
				292000								
				WELL #: 1	RRCID -> 124151	COMPL. DATE 08/27/1982	TOTAL DEPTH 3657	PERF. 3580	- 3583			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LYNDI (DUFFER) ANDERSON PRODUCTION ROGERS "B"				55995 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CALLAHAN			
				022922								
				WELL #: 1	RRCID -> 090130	COMPL. DATE 07/31/1980	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 3838	- 3861			
10	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-	-0-
11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-	-0-
12	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-	-0-
01	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-	-0-
02	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-	-0-
03	2356 N	1680	-0-	-676	-0-	1680	2			N	-0-	-0-
-----												
ROGERS "B"				WELL #: 2	RRCID -> 090131	COMPL. DATE 09/08/1980	TOTAL DEPTH 4219	PERF. 3924	- 3930			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
M.A. (MILLSAP LAKE SD.) TARPON OIL & GAS CO. VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT				56059 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
				836178								
				WELL #: 1A	RRCID -> 144925	COMPL. DATE 11/01/1991	TOTAL DEPTH 1800	PERF. 1673	- 1718			
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-	-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-	-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-	-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-

M.A. (MILLSAP LAKE SD.)		//CONT.//		56059 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
TARPON OIL & GAS CO.		//CONT.//		836178								
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	144927	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	1797	PERF. 1609 - 1698	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-	-0-	
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-	-0-	
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-	-0-	
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-	-0-	
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	-0-	
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO		WELL #:		2	RRCID ->	145285	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	1813	PERF. 1734 - 1758	
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-	-0-	
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-	
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	-0-	
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-	-0-	
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	-0-	
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
M.E.C. (MARBLE FALLS)				56143 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN			
FRISCO MINERAL MANAGEMENT, LLC				286710								
BOWERS, D L "C"		WELL #:		2C	RRCID ->	108952	COMPL. DATE	11/03/1983	TOTAL DEPTH	2715	PERF. 2280 - 2288	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
M.E.S. (ELLENBERGER)				56147 200	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
STOVALL OPERATING CO.				824339								
SINGLETON, JOE		WELL #:		5	RRCID ->	259003	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 4826 - 4842	
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	688 2	22 9	N	20	177 1	
11	750 N	544	-0-	-206	-0-	-0-	512 2	32 9	N	29	48	
12	682 N	491	-0-	-191	-0-	-0-	484 2	7 9	N	6	54	
01	713 N	353	-0-	-360	-0-	-0-	353 2		N	-0-	54	
02	504 N	360	-0-	-144	-0-	-0-	338 2	22 9	N	20	74	
*03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	520 2	24 9	N	22	96	
-----												
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	
10	1953 N	1871	-0-	-82	-0-	-0-	1871 2		N	-0-	70	
11	1830 N	1768	-0-	-62	-0-	-0-	1768 2		N	-0-	70	
12	1922 N	1728	-0-	-194	-0-	-0-	1728 2		N	-0-	70	
01	1860 N	1739	-0-	-121	-0-	-0-	1693 2	46 9	N	42	112	
02	1652 N	1504	-0-	-148	-0-	-0-	1496 2	8 9	N	7	119	
03	1736 N	1333	-0-	-403	-0-	-0-	1333 2		N	-0-	119	
-----												
QUEST EMG, INC.				684615								
HATCHETT RANCH		WELL #:		R 1	RRCID ->	106873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 4066 - 4076	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

M. G. C. (BEND) QUEST EMG, INC. HATCHETT RANCH		//CONT.// //CONT.//	56166 500 684615	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALLAHAN						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 109043	COMPL. DATE 07/14/1977	TOTAL DEPTH 3985	PERF. 3887	-	3904			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-			-0-

HATCHETT RANCH		WELL #: S 3		RRCID -> 130071	COMPL. DATE 05/12/1981	TOTAL DEPTH 4093	PERF. 3815	-	3820			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-			-0-

HATCHETT RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 245550	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3808	-	3814			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-			-0-

HATCHETT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 245555	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4133	PERF. 3786	-	3791			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1270			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1270			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1270			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1270			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1270			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1270			N	-0-			-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS) LEVISAY OPERATING CO. REID, GRADY		56230 500 498735		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 038038	COMPL. DATE 02/01/1966	TOTAL DEPTH 2622	PERF. 2330	-	2340			
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2		N	-0-			74
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			74
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			74
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-			74
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139 2		N	-0-			74
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		N	-0-			74

REID, GRADY		WELL #: 2		RRCID -> 046230	COMPL. DATE 04/15/1969	TOTAL DEPTH 2290	PERF. 2280	-	2290			
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41 2		N	-0-			-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 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 #:		1A	RRCID ->	099120	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2289 - 2294	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-			-0-
-----												
REID, M. J.		WELL #:		1C	RRCID ->	102898	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	2360	PERF. 2300 - 2308	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 2		N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
-----												
REID, M.J.		WELL #:		1D	RRCID ->	120241	COMPL. DATE	10/05/1982	TOTAL DEPTH	2362	PERF. 2297 - 2314	
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-			-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2		N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-			-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103 2		N	-0-			-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-			-0-
-----												
REID, M.J.		WELL #:		1B	RRCID ->	124509	COMPL. DATE	03/10/1982	TOTAL DEPTH	2382	PERF. 2290 - 2294	
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	102 2	1 9	N	1			54
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	N	1			55
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105 2	1 9	N	1			56
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9	N	1			57
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102 2	1 9	N	1			58
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105 2	1 9	N	1			59
-----												
M J R (MARBLE FALLS)		56316 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685										
FITZGERALD		WELL #:		4	RRCID ->	131265	COMPL. DATE	05/15/1989	TOTAL DEPTH	950	PERF. 900 - 920	
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-			-0-
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48 3		N	-0-			-0-
03	93 N	24	-0-	-69	-0-	24 3		N	-0-			-0-
-----												
FITZGERALD		WELL #:		3	RRCID ->	131605	COMPL. DATE	05/14/1989	TOTAL DEPTH	1038	PERF. 900 - 1038	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----													
M J R (MARBLE FALLS)				//CONT.//	56316 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
BUSTAMANTE OIL COMPANY				//CONT.//	112685								
FITZGERALD				WELL #:	5	RRCID ->	131988	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	986	PERF. 868 - 986	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-	-0-	
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-	-0-	
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3			N	-0-	-0-	
*01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-	-0-	
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	48 3			N	-0-	-0-	
03		93 N	24	-0-	-69	-0-	24 3			N	-0-	-0-	
-----													
MCNABB				WELL #:	1	RRCID ->	135878	COMPL. DATE	01/31/1990	TOTAL DEPTH	1095	PERF. 1050 - 1090	
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3			N	-0-	-0-	
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3			N	-0-	-0-	
12		217 N	152	-0-	-65	-0-	152 3			N	-0-	-0-	
*01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3			N	-0-	-0-	
02		280 N	203	-0-	-77	-0-	203 3			N	-0-	-0-	
*03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3			N	-0-	-0-	
-----													
M. ROSS (DUFFER)					56332 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
OIL OPERATIONS, L.L.C.					620498								
CALLICOTT BROTHERS				WELL #:	7	RRCID ->	132952	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	4668	PERF. 3500 - 3510	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
MACK NEWSOM (MARBLE FALLS)					56475 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
BUSTAMANTE OIL COMPANY					112685								
NEWSOM, MACK				WELL #:	3	RRCID ->	123883	COMPL. DATE	03/25/1987	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 954 - 961	
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3			N	-0-	-0-	
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3			N	-0-	-0-	
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3			N	-0-	-0-	
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3			N	-0-	-0-	
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9 3			N	-0-	-0-	
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3			N	-0-	-0-	
-----													
BOURN				WELL #:	4	RRCID ->	124730	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	1027	PERF. 960 - 966	
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3			N	-0-	-0-	
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-	-0-	
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3			N	-0-	-0-	
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3			N	-0-	-0-	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	-0-	
03		62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3			N	-0-	-0-	

MAGERS (CONGL. UPPER)		56663 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
MAGERS		WELL #: 1		RRCID -> 165723		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3633 - 3781				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	616	-0-	616	1870	153 1	463 3	Y	-0-		13
11		2486 N	616	-0-	-1870	-0-	212 1	404 3	Y	-0-		13
12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	136 1	570 3	Y	2		15
01		620 N	618	-0-	-2	-0-	161 1	457 3	Y	-0-		15
02		588 N	356	-0-	-232	-0-	90 1	266 3	Y	-0-		15
03		713 N	451	-0-	-262	-0-	124 1	327 3	Y	-0-		15
-----												
MAGGIE LOU (MISS.)		56670 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BAM OPERATING, INC.		048357										
WILSON, L. R.		WELL #: 1		RRCID -> 171042		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 3054				
10		279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2		N	-0-		-0-
11		270 N	196	-0-	-74	-0-	196 2		N	-0-		-0-
12		248 N	196	-0-	-52	-0-	196 2		N	-0-		-0-
01		279 N	225	-0-	-54	-0-	225 2		N	-0-		-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
*03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		-0-
-----												
WILSON		WELL #: 2		RRCID -> 185085		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189				
10		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2		N	-0-		50
11		270 N	141	-0-	-129	-0-	135 2	6 9	N	5		55
12		248 N	179	-0-	-69	-0-	173 2	6 9	N	5		60
01		248 N	151	-0-	-97	-0-	145 2	6 9	N	5		65
02		140 N	119	-0-	-21	-0-	111 2	8 9	N	7		72
*03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	186 2	9 9	N	8		80
-----												
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				
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT		-0-
-----												
CAREY, C. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153807		COMPL. DATE 12/30/1978		TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A				
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29			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				
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	N	-0-		-0-
11		240 N	138	-0-	-102	-0-	11 1	127 2	N	-0-		-0-
12		155 N	110	-0-	-45	-0-	12 1	98 2	N	-0-		-0-
01		124 N	62	-0-	-62	-0-	6 1	56 2	N	-0-		-0-
02		140 N	87	-0-	-53	-0-	3 1	84 2	N	-0-		-0-
*03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	20 1	138 2	N	-0-		-0-

MALES (4300)		56922 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
OXXN		630579												
NANCE G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 162069		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4123 - 4249				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			-0-
11	720 N	685	-0-	-35	-0-	685	2			N	-0-			-0-
12	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-			-0-
01	744 N	642	-0-	-102	-0-	642	2			N	-0-			-0-
02	644 N	599	-0-	-45	-0-	599	2			N	-0-			-0-
*03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-

LANE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 165492		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4189 - 4369				
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			4
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-			4
12	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-			4
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-			4
02	252 N	209	-0-	-43	-0-	209	2			N	-0-			4
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-			4

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		RRCID -> 078187		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 5311		PERF. 4278 - 4342				
MCKEON, J.H. GAS UNIT		WELL #: 1												
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	2	N	-0-			-0-
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	7	1	80	2	N	-0-			-0-
12	124 N	50	-0-	-74	-0-	6	1	44	2	N	-0-			-0-
01	124 N	41	-0-	-83	-0-	5	1	36	2	N	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	3	1	67	2	N	-0-			-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	2	N	-0-			-0-

KELLEY GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 084183		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 3817 - 3837				
10	2976	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-			1
11	2850	2728	-0-	-122	-0-	2728	2			N	-0-			1
12	2945	2814	-0-	-131	-0-	2814	2			N	-0-			1
01	2945	2665	-0-	-280	-0-	2665	2			N	-0-			1
02	2660	2367	-0-	-293	-0-	2367	2			N	-0-			1
03	2945	2400	-0-	-545	-0-	2400	2			N	-0-			1

LILES		WELL #: 1 T		RRCID -> 084861		COMPL. DATE 09/11/1979		TOTAL DEPTH 4342		PERF. 3831 - 3867				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONG-JONES		WELL #: 2		RRCID -> 086168		COMPL. DATE 12/30/1979		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4200 - 4253				
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	2	N	-0-			-0-
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	35	1	393	2	N	-0-			-0-
12	496 N	401	-0-	-95	-0-	44	1	357	2	N	-0-			-0-
01	527 N	278	-0-	-249	-0-	30	1	248	2	N	-0-			-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	N	-0-			-0-
*03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	76	1	455	2	N	-0-			-0-

-----													
MALES (4300)													
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
MCKEON GAS UNIT //CONT.// 809930													
WELL #: 2 C RRCID -> 086611 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE	
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
-----													
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
-----													
WALKER, RONNIE													
WELL #: 1 RRCID -> 154586 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208													
10	155	N	139	-0-	-16		-0-	7	1	132	2	N	-0-
11	150	N	110	-0-	-40		-0-	9	1	101	2	N	-0-
12	155	N	85	-0-	-70		-0-	9	1	76	2	N	-0-
01	162	N	162	-0-	-0-		-0-	18	1	144	2	N	-0-
02	130	N	130	-0-	-0-		-0-	4	1	126	2	N	-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-		-0-	17	1	115	2	N	-0-
-----													
MALES (4650)													
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
BAILEY HEIRS GAS UNIT 809930													
WELL #: 1 RRCID -> 077949 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4644 - 4658													
10	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	18	1	329	2	N	-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	25	1	284	2	N	-0-
12	310	N	295	-0-	-15	B	-0-	32	1	263	2	N	-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	36	1	305	2	N	-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	11	1	271	2	N	-0-
*03	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	46	1	311	2	N	-0-
-----													
DOSS FOUNDATION GAS UNIT													
WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
-----													
KIDWELL HEIRS													
WELL #: 1 RRCID -> 089305 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4772 - 4778													
10	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	2			N	-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	2			N	-0-
12	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	2			N	-0-
01	682	N	268	-0-	-414	B	-0-	1	1	267	2	N	-0-
02	756	N	254	-0-	-502	B	-0-	1	1	253	2	N	-0-
03	651	N	621	-0-	-30	B	-0-	621	2			N	-0-
-----													
ADAMS-CRAVER GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616													
10	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	20	1	346	2	N	-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	61	1	696	2	N	-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	87	1	725	2	N	-0-
01	372	N	66	-0-	-306	B	-0-	7	1	59	2	N	-0-
02	700	N	126	-0-	-574	B	-0-	4	1	122	2	N	-0-
03	806	N	538	-0-	-268	B	-0-	70	1	468	2	N	-0-
-----													



-----												
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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	24	1	867	2	N	-0-	128
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	25	1	802	2	N	-0-	128
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	23	1	827	2	N	-0-	128
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	31	1	878	2	N	-0-	128
02	784 N	732	-0-	-52	-0-	6	1	726	2	N	-0-	128
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT	128
-----												
DOW FEE WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040												
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	1	1	44	2	N	-0-	14
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	1	1	38	2	N	-0-	14
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-	14
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-	14
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-	14
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	14
-----												
CRAVENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087286 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 5070												
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	1	1	44	2	N	-0-	47
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	1	1	38	2	N	-0-	47
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-	47
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-	47
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-	47
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	47
-----												
HOBSON UNIT WELL #: RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814												
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009												
-----												
OXXN 630579												
SHARPE WELL #: 1 RRCID -> 073114 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 5058												
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-	-0-
11	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-	-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-	-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-	-0-
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	267	2			N	-0-	-0-
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-	-0-
-----												
TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126030 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4304 - 4345												
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-	-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-	-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-	-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187	2			N	-0-	-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-	-0-

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
LONG - JONES				WELL #: 1	RRCID -> 071584	COMPL. DATE 04/07/1977	TOTAL DEPTH 5170	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 081353	COMPL. DATE 12/28/1978	TOTAL DEPTH 4890	PERF. 4813 - 4826				
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	61 1	1070 2	N	-0-			49
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	85 1	958 2	N	-0-			49
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	90 1	755 2	N	-0-			49
01	1116 N	725	-0-	-391	-0-	78 1	647 2	N	-0-			49
02	980 N	427	-0-	-553	-0-	15 1	412 2	N	-0-			49
03	837 N	757	-0-	-80	-0-	98 1	659 2	N	-0-			49

CRAVER, R. M.				WELL #: 1	RRCID -> 102897	COMPL. DATE 07/12/1982	TOTAL DEPTH 5312	PERF. 4954 - 5011				
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	64 1	1122 2	N	-0-			58
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	92 1	1033 2	N	-0-			58
12	1302 N	696	-0-	-606	-0-	75 1	621 2	N	-0-			58
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	183 1	1459 2	N	-0-			58
02	1064 N	698	-0-	-366	-0-	28 1	670 2	N	-0-			58
*03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	111 1	676 2	N	-0-			58

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				
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 2		N	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2		N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555					CNTY: PALO PINTO			
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #: 10	RRCID -> 175199	COMPL. DATE 11/24/1999	TOTAL DEPTH 1942	PERF. 1500 - 1516				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STERLING OIL AND GAS				818896					CNTY: PALO PINTO			
MALLORY, O. L.				WELL #: 2	RRCID -> 100890	COMPL. DATE 04/01/1982	TOTAL DEPTH 1674	PERF. 1082 - 1090				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
MALLORY (STRAWN)		//CONT.//		56978 800	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC.				863965								
TARPON "B"				WELL #: 1	RRCID -> 200436	COMPL. DATE 01/25/2003	TOTAL DEPTH 1571	PERF. 1354	-	1384		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MANGUM, NORTH (3200)				57098 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND		
CDJ OIL CO.				140598								
HARLOW, LOUISE "F"				WELL #: 1	RRCID -> 133650	COMPL. DATE 02/14/1983	TOTAL DEPTH 3806	PERF. 3367	-	3390		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SA4 (STRICKLAND)				WELL #: 1	RRCID -> 141977	COMPL. DATE 07/21/1987	TOTAL DEPTH 3984	PERF. 3284	-	3313		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SA 2 (Troxell)				WELL #: 1	RRCID -> 141984	COMPL. DATE 12/11/1987	TOTAL DEPTH 3940	PERF. N/A				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
-----												
STANSELL, W. G.				WELL #: 3	RRCID -> 142628	COMPL. DATE 11/09/1985	TOTAL DEPTH 3569	PERF. 3262	-	3318		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
-----												
SA3 (COLQUITT)				WELL #: 1	RRCID -> 143617	COMPL. DATE 07/20/1987	TOTAL DEPTH 3999	PERF. 3353	-	3368		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 CDJ OIL CO. //CONT.// 140598  
 STANSELL-HARRELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174455 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3268 - 3308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

W. G. STANSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205062 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3325 - 3335

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVEREST NETWORK LLC 252052  
 ZIEHR, HENRY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131770 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3220 - 3253

*07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	29	7			30
*08	496 #	133	-0-	-363	-0-	133	2			N	-0-					30
09	420 #	109	-0-	-311	-0-	109	2			N	-0-					30
10	403 #	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					30
11	360 #	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					30
12	261 R	261	-0-	-0-	-0-	259	2	2	9	N	2					32
01	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					32
02	420 #	246	-0-	-174	-0-	244	2	2	9	N	2					34
03	341 #	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					34

J & TG, LLC 427427  
 WEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 113512 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3291 - 3311

10	775 #	660	-0-	-115	-0-	659	2	1	9	Y	1	64	1			4
11	690 #	636	-0-	-54	-0-	636	2			Y	-0-					4
12	713 #	609	-0-	-104	-0-	608	2	1	9	Y	1					5
01	660 R	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	Y	1					6
02	616 #	575	-0-	-41	-0-	574	2	1	9	Y	1					7
*03	659 R	659	-0-	-0-	-0-	657	2	2	9	Y	2					9

KRAFT OIL AND GAS, LLC 476534  
 KERR WELL #: 4 RRCID -> 093521 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3204 - 3208

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	142	-0-	142	144	142	3			N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
03	14B DENY	15	-0-	15	159	15	3			N	-0-					-0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 KRAFT OIL AND GAS, LLC //CONT.// 476534  
 WAYNICK, WEST WELL #: 1 RRCID -> 137339 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3229 - 3240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
*06	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
*07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
*08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
*09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-			-0-
*10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAYNICK, WEST WELL #: 2 RRCID -> 137340 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3214 - 3230

*05	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
*06	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
*07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
*08	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			-0-
*09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-
*10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN, FRED WELL #: 2 RRCID -> 142126 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3184 - 3224

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN, FRED WELL #: 3 RRCID -> 142129 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3207 - 3218

*05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			20
*06	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			20
07	124 #	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-			20
*08	93 #	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-			20
*09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			20
*10	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			20
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
KRAFT OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		476534										
KERR		WELL #:		6	RRCID ->	154646	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3211 - 3288		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964		CNTY: EASTLAND										
CLABORNE		WELL #:		1	RRCID ->	218891	COMPL. DATE	02/12/1991	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3364 - 3378		
10	14B2 EXT	254	-0-	254	525	254	2			N	-0-			-0-
11	14B DENY	90	-0-	90	615	90	2			N	-0-			-0-
12	14B DENY	75	-0-	75	690	75	2			N	-0-			-0-
01	14B DENY	75	-0-	75	765	75	2			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	765					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	765					N	NO RPT			-0-

MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)		57100 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	089284	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3063 - 3080		
10	651 N	549	-0-	-102	-0-	549	2			N	-0-			29
11	540 N	334	-0-	-206	-0-	334	2			N	-0-			29
12	558 N	495	-0-	-63	-0-	494	2	1	9	N	1			30
01	558 N	447	-0-	-111	-0-	446	2	1	9	N	1			31
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			31
*03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			31

MANGUM, WEST (3100)		57103 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	089074	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3748	PERF.	3144 - 3156		
10	217 #	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-			7
11	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			7
12	217 #	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-			7
01	217 #	59	-0-	-158	-0-	57	2	2	9	N	2			9
02	252 #	58	-0-	-194	-0-	58	2			N	-0-			9
03	279 #	91	-0-	-188	-0-	91	2			N	-0-			9

CDJ OIL CO.		140598		CNTY: EASTLAND										
HARLOW, LOUISE "D"		WELL #:		1	RRCID ->	133343	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3258 - 3288		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.// 57103 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
CDJ OIL CO.		//CONT.// 140598												
HARLOW, LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 135175		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 3838		PERF. 3271 - 3290				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCKINNEY, FRANCES		WELL #: 1		RRCID -> 145299		COMPL. DATE 08/06/1979		TOTAL DEPTH 3697		PERF. 3142 - 3150				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STOVALL, HOWARD		824340		WELL #: 1		RRCID -> 077677		COMPL. DATE 06/14/1978		TOTAL DEPTH 3805		PERF. 3096 - 3101		
10	12 #	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	12 #	11	-0-	-11	-0-	11	2			N	-0-			-0-
12	12 #	11	-0-	-11	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
DEMPSEY, H.		WELL #: 1		RRCID -> 111204		COMPL. DATE 05/29/1984		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3216 - 3235				
10	527 #	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-			4
11	510 #	416	-0-	-94	-0-	416	3			N	-0-			4
12	465 #	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-			4
01	DLQ G-10	423	-0-	423	-0-	423	3			N	-0-			4
02	DLQ G-10	350	-0-	350	-0-	350	3			N	-0-			4
*03	1185 R	412	-0-	-773	-0-	412	3			N	-0-			4
AUTRY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 114539		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH 3694		PERF. 3107 - 3114				
10	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			-0-
12	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
01	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-			-0-
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-
AUTRY "K"		WELL #: 1		RRCID -> 131764		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3194 - 3235				
10	217 #	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-			-0-
11	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
12	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
01	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
02	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
03	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-			-0-

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.// 57103 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD		//CONT.// 824340												
AUTRY "H"		WELL #: 1		RRCID -> 131765		COMPL. DATE 01/12/1980		TOTAL DEPTH 3829		PERF. 3347 - 3352				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-			82
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			82
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			82
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			82
02	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			82
03	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			82
-----														
AUTRY "L"		WELL #: 1		RRCID -> 131766		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 3745		PERF. 3180 - 3209				
10	14 #	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-			63
11	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-			63
12	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-			63
01	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			63
02	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-			63
03	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-			63
-----														
AUTRY "D"		WELL #: 1		RRCID -> 131767		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 3730		PERF. 3134 - 3147				
10	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-			-0-
11	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-			-0-
12	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
01	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
02	84 #	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-			-0-
03	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			-0-
-----														
AUTRY		WELL #: 1		RRCID -> 131768		COMPL. DATE 07/24/1977		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3096 - 3105				
10	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-
-----														
AUTRY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 133651		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 3763		PERF. 3101 - 3113				
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			73
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			73
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			73
01	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			73
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-			73
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			73
-----														
AUTRY "G"		WELL #: 1		RRCID -> 133653		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3803		PERF. 3134 - 3140				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
AUTRY 22 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 134924		COMPL. DATE 05/03/1980		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3248 - 3266				
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
12	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
01	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
*03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-



MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340										
AUTRY "27"		WELL #:		3	RRCID ->	197812	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3151 - 3160		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11		90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
12		93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
01		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02		84 #	74	-0-	-10	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03		93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2		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		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HONEA, AVA				WELL #:	1	RRCID ->	141398	COMPL. DATE	07/31/1978	TOTAL DEPTH	3808	PERF.	3440 - 3445	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
-----														
MANNING-OCONNOR (CADDO)				57186 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
PARDUE OIL, INC.				639400										
O'CONNOR, C.J.		WELL #:		1	RRCID ->	196747	COMPL. DATE	03/17/1947	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3275 - 3290		
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78	167	1	160
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	168			328
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	52	167	1	213
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	90			303
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	178	349	1	132
-----														
PETEX				659782										
MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	120877	COMPL. DATE	03/27/1986	TOTAL DEPTH	4319	PERF.	3312 - 3318		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BROOKS				WELL #:	2	RRCID ->	242252	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	4216	PERF.	3292 - 3300	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	174	-0-	174	174	174	2		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	120	-0-	120	294	120	2		N	-0-			-0-
02		381 R	87	-0-	-294	-0-	87	2		N	-0-			-0-
*03		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-

MARBLE FALLS (4070)  
BASA RESOURCES, INC.  
WRIGHT, C. M.

57354 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
053974  
WELL #: 30 RRCID -> 237869 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3978 - 4008

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC  
ALEXANDER

448761  
WELL #: 1 L RRCID -> 115661 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 4076 - 4112

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MARGIE (CONGL)  
PETEX  
MONTGOMERY "55"

57396 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
659782  
WELL #: 1 RRCID -> 193387 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3852 - 3862

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10		401	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1	110	1	4	5	-0-
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*03		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

MARIAN (COOK)  
RICHARDS, TOT OIL CO.  
RICHARDS, DEBBIE

57417 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON  
707430  
WELL #: 2 RRCID -> 110892 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 1014 - 1019

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIANAS, S. (GARDNER)  
FORTUNA EXPLORATION, INC.  
RANCH TWO

57420 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
278703  
WELL #: 1 RRCID -> 115386 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3235 - 3251

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARINER (CONGL.)		57513 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.		863965										
DEAN, HELEN LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 169397		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3867				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			7
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	108 2		N	-0-			7
12	186 N	88	-0-	-98	-0-	88 2		N	-0-			7
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-			7
02	112 N	14	-0-	-98	-0-	14 2		N	-0-			7
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			7

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MARINER		WELL #: 2		RRCID -> 151703		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3789 - 3794				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARINER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155357		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3558 - 3574				
10	DLQ G-10	932	-0-	932	1737	382 1	550 3	Y	-0-			11
11	2669 N	932	-0-	-1737	-0-	452 1	480 3	Y	-0-			11
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	125 1	487 3	Y	-0-			11
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	170 1	771 3	Y	-0-			11
02	868 N	438	-0-	-430	-0-	98 1	340 3	Y	-0-			11
03	620 N	205	-0-	-415	-0-	71 1	134 3	Y	-0-			11

MARINER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159700		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3462 - 3479				
10	DLQ G-10	750	-0-	750	2169	307 1	443 3	Y	-0-			-0-
11	2900 N	750	-0-	-2150	19	364 1	386 3	Y	-0-			-0-
12	334 N	315	-0-	-19	-0-	65 1	250 3	Y	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	51 1	231 3	Y	-0-			-0-
02	700 N	25	-0-	-675	-0-	6 1	19 3	Y	-0-			-0-
03	310 N	40	-0-	-270	-0-	14 1	26 3	Y	-0-			-0-

MARINER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 166184		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3772 - 3877				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARMAC (MARBLE FALLS)		57648 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BLACKBURN, GIL		073028										
BERKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 099129		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5475 - 5527				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
MARMAC (MARBLE FALLS) //CONT.// 57648 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575												
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 207094 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5516 - 5538												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85
-----												
WISE EXPLORATION 932980												
WILLIAMS WELL #: 1 U RRCID -> 100722 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5436 - 5446												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MARSAN (CONGL.) 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 115328 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3084												
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-	-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-	-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	-0-
*02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
RIDDLE TRACT 2 WELL #: 1 RRCID -> 109800 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3002 - 3026												
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-	-0-
11	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2			Y	-0-	-0-
12	217 N	29	-0-	-188	-0-	29	2			Y	-0-	-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-	-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66	2			Y	-0-	-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-	-0-
-----												
RIDDLE TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112783 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3013 - 3028												
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-	-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-	-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-	-0-
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	22	2			Y	-0-	-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-	-0-
-----												
RIDDLE TRACT 5 WELL #: 1 RRCID -> 113950 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3015 - 3042												
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-	-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-	-0-
12	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2			Y	-0-	-0-
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-	-0-
02	252 N	87	-0-	-165	-0-	87	2			Y	-0-	-0-
03	186 N	66	-0-	-120	-0-	66	2			Y	-0-	-0-

MARSAN (CONGL.)		//CONT.// 57666 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 058851													
RIDDLE TRACT 1		WELL #: 1		RRCID -> 119627		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 3020 - 3040					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
12	155 N	20	-0-	-135	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
-----															
RIDDLE TRACT 7		WELL #: 1		RRCID -> 175444		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 3065 - 3077					
10	527 N	376	-0-	-151	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
11	450 N	351	-0-	-99	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
12	496 N	88	-0-	-408	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
*03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
-----															
RIDDLE TRACT 9		WELL #: 1		RRCID -> 251411		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 2959 - 2982					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
K. BROWN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 269745		COMPL. DATE 09/06/2012		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2930 - 2940					
10	3042	3042	-0-	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-			-0-
11	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-			-0-
12	2852 N	228	-0-	-2624	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
01	2852 N	1305	-0-	-1547	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2809	-0-	9	-0-	9	2779	2	30	9	N	27			27
*03	2890 N	2881	-0-	-9	-0-	-0-	2881	2			N	-0-			27
-----															
K. BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 269971		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 3242		PERF. 2932 - 2942					
10	2542	1033	-0-	-1509	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			11
11	2460	964	-0-	-1496	-0-	-0-	964	2			N	-0-			11
12	2542 N	186	-0-	-2356	-0-	-0-	186	2			N	-0-			11
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1062	2	11	9	N	10			21
02	896 N	851	-0-	-45	-0-	-0-	842	2			9	8			29
*03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	796	2			9	8			37
-----															
COMYN NATURAL GAS, INC.		170059		RRCID -> 108794		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3044 - 3054					
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			11
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			11
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	-0-	108	2			N	-0-			11
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			11
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	-0-	104	2			N	-0-			11
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			11

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 COMYN NATURAL GAS, INC. //CONT.// 170059  
 RIDDLE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 108951 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2997 - 3010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			8
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			8
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2	N	-0-			8
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2	N	-0-			8
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			8
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2	N	-0-			8

RIDDLE UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112983 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3000 - 3010

10	806 N	745	-0-	-61	-0-	745	2	N	-0-			2
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-			2
12	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	2	N	-0-			2
01	744 N	690	-0-	-54	-0-	690	2	N	-0-			2
02	616 N	603	-0-	-13	-0-	603	2	N	-0-			2
03	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	2	N	-0-			2

MAYNARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 114534 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3038 - 3044

10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 116500 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3032 - 3036

10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-			27
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			27
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			27
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-			27
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			27
*03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-			27

MARTIN UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 122025 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2942 - 2946

10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			44
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2	N	-0-			44
12	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2	N	-0-			44
01	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2	N	-0-			44
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			44
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-			44

MOGUL RESOURCES, LLC 573657  
 MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 114535 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3054 - 3062

10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
MARSHA (CADD)		57712 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
SNYDER "32A"		WELL #: 1		RRCID -> 185894		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3513 - 3538		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-			-0-
-----												
MARSHA (CONG)		57712 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
SOUTH GREEN "61"		WELL #: 2		RRCID -> 120604		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 4314 - 4320		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)		57742 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500										
SWENSON HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 017962		COMPL. DATE 09/18/1928		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3225 - 3240		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MARY EMMA (CADD)		57913 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012										
SHEPARD		WELL #: 1		RRCID -> 150385		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 2804 - 2820		
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	659	2	24	9	N	22	189
11	570 N	408	-0-	-162	-0-	395	2	13	9	N	12	24
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	509	2	13	9	N	12	36
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	539	2	22	9	N	20	56
*02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	523	2	14	9	N	13	69
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			69
-----												
MARY EMMA (MISS. REEF)		57913 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012										
TEXAS		WELL #: 1		RRCID -> 138547		COMPL. DATE 06/06/1991		TOTAL DEPTH 3636		PERF. 3593 - 3617		
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	364	2	3	9	N	3	72
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	N	1	73
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	N	1	74
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	448	2	2	9	N	2	76
*02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	418	2	2	9	N	2	78
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			78
-----												
TEXAS		WELL #: 2		RRCID -> 139850		COMPL. DATE 11/06/1991		TOTAL DEPTH 3604		PERF. 3577 - 3604		
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	-0-
03	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-

MASK (CADDO) 58093 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 RG1 ENERGY, LLC 704773  
 MASK 2284

WELL #: 1 RRCID -> 097397 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3139 - 3170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON (STRAWN, LOWER) 58100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 HERRING, RAY 380295  
 KEITH

WELL #: 2 RRCID -> 090672 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 2300 - 2303

10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					3
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					3
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					3
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					3
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					3
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					3

MATTHEWS (CADDO) 58323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324  
 MATTHEWS ACC 2

WELL #: 25 RRCID -> 169834 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4962 PERF. 4333 - 4340

10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS (CONGLOMERATE) 58323 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 CLEAR FORK, INCORPORATED 159500  
 NEWELL 12-12

WELL #: 1D RRCID -> 175787 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4662 - 4670

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS (GARDNER SD.) 58324 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 BURLESON "34"

WELL #: 2 RRCID -> 195034 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3170 - 3175

10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2183	3	63	9	N	57	166	1			75
11	2640 N	2048	-0-	-592	-0-	2048	3			N	-0-					75
12	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2621	3	259	9	N	235					310
01	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2514	3	163	9	N	148	346	1			112
02	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2069	3	121	9	N	110					222
03	2883 N	2622	-0-	-261	-0-	2488	3	134	9	N	122	169	1			175



MATTHEWS, NORTH (GARDNER) 58326 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 CLEAR FORK, INCORPORATED 159500  
 NEWELL G-4 WELL #: RRCID -> 181189 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3851 - 3854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2010																

NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 204324 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3902 - 3908

10	217 N	186	-0-	-31	-0-	162	2	24	9	N	22					246
11	210 N	22	-0-	-188	-0-	21	2	1	9	N	1	182	1			65
12	186 N	40	-0-	-146	-0-	8	2	32	9	N	29					94
01	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					94
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					94
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					94

VAN OPERATING, LTD. 881442  
 MATTHEWS "23" WELL #: 4 RRCID -> 149362 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 3595 - 3614

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

MAXWELL TRUST (CONGL.) 58548 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 MAXWELL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 151234 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3689 - 3698

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

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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 154589 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 1992 PERF. 1258 - 1268

10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MAZILLION (STRAWN, 2000)		58700 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
GIANT NRG CO., LP		302592												
CIRCLE W RANCH		WELL #: 1T		RRCID -> 150875		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2000 - 2008						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.)		58791 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
FAMBRO D		WELL #: 1		RRCID -> 107830		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3813 - 3816						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81

FAMBRO "D"		58791 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
		659782												
		WELL #: 3		RRCID -> 109921		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3854 - 3864						
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743 2			N	-0-			-0-
11	720	N	652	-0-	-68	-0-	652 2			N	-0-			-0-
12	744	N	492	-0-	-252	-0-	492 2			N	-0-			-0-
01	744	N	618	-0-	-126	-0-	618 2			N	-0-			-0-
02	616	N	453	-0-	-163	-0-	453 2			N	-0-			-0-
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521 2			N	-0-			-0-

FAMBRO "CC"		58791 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
		659782												
		WELL #: 1		RRCID -> 112332		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3780 - 3788						
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	449 2			N	-0-			-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	411 2			N	-0-			-0-
12	465	N	385	-0-	-80	-0-	385 2			N	-0-			-0-
01	434	N	373	-0-	-61	-0-	373 2			N	-0-			-0-
02	392	N	345	-0-	-47	-0-	345 2			N	-0-			-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361 2			N	-0-			-0-

FAMBRO E		58791 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
		659782												
		WELL #: 1		RRCID -> 147661		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3901 - 3906						
10	899	N	858	-0-	-41	-0-	858 2			N	-0-			-0-
11	900	N	796	-0-	-104	-0-	796 2			N	-0-			-0-
12	899	N	743	-0-	-156	-0-	743 2			N	-0-			-0-
01	868	N	735	-0-	-133	-0-	735 2			N	-0-			-0-
02	756	N	646	-0-	-110	-0-	646 2			N	-0-			-0-
03	744	N	671	-0-	-73	-0-	671 2			N	-0-			-0-

MCCLISH-STONE (CONGL, UP)		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						
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-			-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-			-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-			-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLLISH-STONE (CONGL, UP)		//CONT.//		58998 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791								
STONE		WELL #:		1	RRCID ->	095562	COMPL. DATE	09/25/1981	TOTAL DEPTH	3895	PERF.	3618 - 3636
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE				(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRANNON II				WELL #:	6	RRCID ->	097601	COMPL. DATE	01/04/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3750 - 3758
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	088560	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	3799	PERF. 3314 - 3320
BUZBEE "F"				809930								
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	14	1	24	2	N	-0-	-0-
11	210 N	7	-0-	-203	-0-	2	1	5	2	N	-0-	-0-
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	6	1	12	2	N	-0-	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-	-0-
-----												
MCLLISH-STONE (CONGL, LO)				58998 301	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
BRANNON II		WELL #:		4	RRCID ->	090072	COMPL. DATE	10/16/1980	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3800 - 3810
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCCREA (STRAWN, LO.)				WELL #:	1	RRCID ->	256302	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 2506 - 2526
PETEX				59142 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
LAW "62"				659782								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCCREA HEIRS (LAKE SAND)				WELL #:	4	RRCID ->	125719	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3714 - 3725
PETEX				59145 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS					
MCCREA HEIRS				659782								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----												
MCCUITION (MARBLE FALLS) 59163 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
J & J WHITESIDE INC. 427649												
WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 076143 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
10		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	-0-
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-	-0-
12		31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-	-0-
01		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-	-0-
02		28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-	-0-
03		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-	-0-
-----												
WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 181992 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A												
10		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-	-0-
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-	-0-
12		31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-	-0-
01		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-	-0-
02		28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-	-0-
03		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-	-0-
-----												
WHITESIDE WELL #: 2 A RRCID -> 182002 COMPL. DATE 02/30/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A												
10		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-	-0-
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-	-0-
12		31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-	-0-
01		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-	-0-
02		28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-	-0-
03		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-	-0-
-----												
MCDANIEL (CONGL.) 59255 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740												
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 105161 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3974 - 3999												
10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	61	1	716	2	N	-0-
11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	65	1	692	2	N	-0-
12		767 N	767	-0-	-0-	-0-	71	1	696	2	N	-0-
01		767 N	767	-0-	-0-	-0-	74	1	693	2	N	-0-
*02		698 N	698	-0-	-0-	-0-	50	1	648	2	N	-0-
*03		768 N	768	-0-	-0-	-0-	66	1	702	2	N	-0-
-----												
MCFARLAND (JENNINGS) 59417 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
WJH ENERGY, INC. 888225												
HERRING, V. WELL #: 5 RRCID -> 100788 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1334 - 1344												
10	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	4	-0-	4	9	4	2		N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	2	-0-	2	11	2	2		N	-0-	-0-
01		13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2		N	-0-	-0-
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-	-0-
*03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
-----												
MCGOUGH SPRINGS (CISCO) 59500 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
WHITTINGTON, JAMES C., INC. 921519												
WHITTINGTON, J. C. WELL #: 1 A RRCID -> 076857 COMPL. DATE 01/11/1977 TOTAL DEPTH 1625 PERF. N/A												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD	
HILL CITY INJECTION, LLC		386385							
SSG KEVIN W. BUTLER		WELL #: 1		RRCID -> 073997		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4466 - 4486	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 073094		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A	
WEST, F.		WELL #: 2							
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3	N	-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-
01	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	3	N	-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-

CRAVENS		WELL #: 4		RRCID -> 074055		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A	
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3	N	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3	N	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-

PEVELER, M.		WELL #: 1		RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842	
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-
12	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3	N	-0-
01	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	3	N	-0-
02	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3	N	-0-
*03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-

CRAVENS		WELL #: 7		RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673	
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-
12	682 N	270	-0-	-412	-0-	270	3	N	-0-
01	434 N	216	-0-	-218	-0-	216	3	N	-0-
02	336 N	148	-0-	-188	-0-	148	3	N	-0-
03	279 N	113	-0-	-166	-0-	113	3	N	-0-

NELSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095	
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3	N	-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3	N	-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	153	3	N	-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.// 59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WIGGINS		WELL #: 2		RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-

PEVELER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245		
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3	N	-0-		-0-
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3	N	-0-		-0-
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3	N	-0-		-0-
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3	N	-0-		-0-
02	840 N	693	-0-	-147	-0-	693 3	N	-0-		-0-
03	930 N	195	-0-	-735	-0-	195 3	N	-0-		-0-

MCINTOSH (STRAWN)		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		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GARDNER, OLLIE		294515		RRCID -> 070901		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A		
GARDNER, OLLIE		WELL #: 1								
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIANT NRG CO., LP		302592		RRCID -> 092319		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4910 - 4922		
SANDERS "A"		WELL #: 1								
10	186 N	138	-0-	-48	-0-	138 2	N	-0-		-0-
11	210 N	34	-0-	-176	-0-	34 2	N	-0-		-0-
12	248 N	102	-0-	-146	-0-	12 1	N	-0-		-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	101 1	N	-0-	90 2	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	20 1	N	-0-	174 2	-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	61 1	N	-0-	84 2	-0-
									21 2	-0-

CLEVELAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094088		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4912 - 4922		
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-		3
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-		3
12	775 N	688	-0-	-87	-0-	81 1	N	-0-	607 2	3
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	448 1	N	-0-	765 2	3
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	153 1	N	-0-	635 2	3
*03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	779 1	N	-0-	270 2	3

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
GIANT NRG CO., LP		//CONT.//		302592									
CLEVELAND		WELL #:		2		RRCID -> 102915		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 4885		PERF. 4736 - 4740	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	17	1	831	2	N	-0-		6
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-		6
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	109	1	819	2	N	-0-		6
01	837 N	814	-0-	-23	-0-	301	1	513	2	N	-0-		6
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	155	1	642	2	N	-0-		6
03	930 N	839	-0-	-91	-0-	623	1	216	2	N	-0-		6
-----													
GRISSOM PRODUCTION				334880									
GRISSOM		WELL #:		1		RRCID -> 100787		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 5365		PERF. 3758 - 3770	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HILL CITY INJECTION, LLC				386385									
LUKER, GARY		WELL #:		1		RRCID -> 086273		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 5273		PERF. 3312 - 3324	
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-		-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-		-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-		-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-		-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-		-0-
-----													
MCREYNOLDS, DOYSE				556220									
COKER		WELL #:		1		RRCID -> 121055		COMPL. DATE 12/18/1984		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 2588 - 2592	
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-		-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-		-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-		-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-		-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	2			N	-0-		-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
XTO ENERGY INC.				945936									
MCINTOSH D.		WELL #:		1		RRCID -> 069342		COMPL. DATE 08/21/1976		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 0 - 4380	
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-		-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-		-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-		-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-		-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152	3			N	-0-		-0-
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-		-0-
-----													
MCINTOSH D.				945936									
MCINTOSH D.		WELL #:		2		RRCID -> 069574		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4358 - 0	
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-		-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-		-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-		-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-		-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-		-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MCINTOSH D.		WELL #: 3		RRCID -> 071382		COMPL. DATE 04/04/1977		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAMPBELL, C. L.		WELL #: 2		RRCID -> 072736		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 5256 PERF. N/A								
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NELSON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 072737		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A								
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
MCINTOSH, L.		WELL #: 1		RRCID -> 074867		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A								
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
CRAVENS		WELL #: 5		RRCID -> 074905		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NIX, T. H.		WELL #: 2		RRCID -> 075617		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A								
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
WEST, F.		WELL #: 6		RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2904 - 3709								
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-



MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 CRAVENS "B" WELL #: 2 RRCID -> 080365 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 3790 - 3822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 082437 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4194 - 4207

10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 087207 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3942 - 3954

10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 087517 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3910 - 4074

10	1023 N	990	-0-	-33	-0-	990	3			N	-0-					-0-
11	990 N	938	-0-	-52	-0-	938	3			N	-0-					-0-
12	1023 N	983	-0-	-40	-0-	983	3			N	-0-					-0-
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

SCHOMERS WELL #: 1 RRCID -> 139232 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3215 - 3240

10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

LOWDEN, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 140101 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4220 - 4290

10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

MCLENNAN (MISS)		59738 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
H.A.N. OPERATING INCORPORATED		339763												
MASON, L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 119221		COMPL. DATE 11/15/1985		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3965 - 3969				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-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				
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
01	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		60255 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
BARNETT ENERGY, INC.		051290												
RAGSDALE		WELL #: 1		RRCID -> 077068		COMPL. DATE 11/13/1977		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 3840 - 3864				
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			63
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			63
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			63
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			63
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			63
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			63

EXPRO ENGINEERING, INC.		257082		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
HEAVEN		WELL #: 1		RRCID -> 106788		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4080 - 4088				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138

MEEKER AND COMPANY, INC.		558961		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
DOSE, O. E., -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017975		COMPL. DATE 08/18/1959		TOTAL DEPTH 4288		PERF. 3869 - 3888				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2007														

PEARSON, J. M., UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 017976		COMPL. DATE 08/20/1962		TOTAL DEPTH 4358		PERF. 4150 - 4170				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2007														

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		//CONT.//		60255 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER		
MEEKER AND COMPANY, INC.		//CONT.//		558961								
HILL, SALLIE		WELL #:		1U	RRCID ->	116304	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	4138 - 4151
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2	N	-0-			-0-
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-			-0-
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-			-0-
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-			-0-
02		448 N	211	-0-	-237	-0-	211 2	N	-0-			-0-
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT			-0-

MINGUS OIL & GAS				569683								
MILLER, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	035973	COMPL. DATE	11/23/1964	TOTAL DEPTH	4018	PERF.	N/A
10		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-			-0-
11		600 N	463	-0-	-137	-0-	463 2	N	-0-			-0-
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
BAILEY, G. C.		WELL #:		1	RRCID ->	017978	COMPL. DATE	10/15/1962	TOTAL DEPTH	5067	PERF.	3925 - 3943
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	41 1	283 3	Y	-0-		-0-
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	51 1	273 3	Y	-0-		-0-
12		310 N	180	-0-	-130	-0-	30 1	150 3	Y	-0-		-0-
01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	136 1	379 3	Y	-0-		-0-
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	39 1	338 3	Y	-0-		-0-
*03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	32 1	293 3	Y	-0-		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)				60255 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER		
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225								
LESIKAR, L.W.		WELL #:		1	RRCID ->	077044	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3536 - 3542
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	1		14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	1		15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		15
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		15

LESIKAR, L.W. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	078169	COMPL. DATE	06/12/1978	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3588 - 3614
10		494 N	494	-0-	-0-	B	-0-	493 2	1 9	N	1	13
11		501 N	501	-0-	-0-	B	-0-	501 2		N	-0-	13
12		490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490 2		N	-0-	13
01		534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534 2		N	-0-	13
02		448 N	395	-0-	-53	B	-0-	395 2		N	-0-	13
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	13
03		496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496 2		N	-0-	13

BRENTS, WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	082673	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	4048	PERF.	3902 - 3925
10		810 N	810	-0-	-0-	B	-0-	809 2	1 9	N	1	8
11		810 N	799	-0-	-11	B	-0-	798 2	1 9	N	1	9
12		1333 N	651	-0-	-682	B	-0-	651 2		N	-0-	9
01		806 N	648	-0-	-158	B	-0-	648 2		N	-0-	9
02		756 N	636	-0-	-120	B	-0-	636 2		N	-0-	9
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	9
*03		740 N	740	-0-	-0-	B	-0-	740 2		N	-0-	9

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
MEEKER AND COMPANY, INC.				558961											
BOYD, A. F., UNIT 2		WELL #:		1B		RRCID -> 017981		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3998 - 4005					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
10	197 N	197	-0-	-0- B	-0-		-0-	197 2		N	-0-	13			
11	150 N	149	-0-	-1 B	-0-		-0-	149 2		N	-0-	13			
12	143 N	143	-0-	-0- B	-0-		-0-	143 2		N	-0-	13			
01	139 N	139	-0-	-0- B	-0-		-0-	139 2		N	-0-	13			
02	140 N	124	-0-	-16 B	-0-		-0-	124 2		N	-0-	13			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT	13			
-----															
DOSS, O. E., -B-		WELL #:		RRCID -> 017982		COMPL. DATE 08/18/1959		TOTAL DEPTH 4288		PERF. 4000 - 4004					
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			N	-0-	15			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			N	-0-	15			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			N	-0-	15			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			N	-0-	15			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			N	-0-	15			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	15			
		PLUGGED AND ABANDONED		05/14/2007											
-----															
HILL, SALLIE		WELL #:		1L		RRCID -> 116305		COMPL. DATE 04/10/1985		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 4221 - 4231			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-			
-----															
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #:		1		RRCID -> 056272		COMPL. DATE 04/25/1973		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 3988 - 0	
10	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		-0-			Y	-0-	-0-			
11	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		-0-			Y	-0-	-0-			
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		-0-			Y	-0-	-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			Y	-0-	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			Y	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			Y	-0-	-0-			
-----															
NORMAN MARIE		WELL #:		1		RRCID -> 058381		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 4158 - 0			
10	340 N	340	-0-	-0- B	-0-		-0-	43 1	297 3	Y	-0-	-0-			
11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-		-0-	53 1	287 3	Y	-0-	-0-			
12	313 N	313	-0-	-0- B	-0-		-0-	52 1	261 3	Y	-0-	-0-			
01	341 N	332	-0-	-9 B	-0-		-0-	88 1	244 3	Y	-0-	-0-			
02	308 N	238	-0-	-70 B	-0-		-0-	25 1	213 3	Y	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	310 N	273	-0-	-37 B	-0-		-0-	27 1	246 3	Y	-0-	-0-			

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.// 60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925										
BRENTS WALKER A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059771		COMPL. DATE 08/10/1974		TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4225 - 0				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	589 N	495	-0-	-94 B	-0-	63	1	432	3	Y	-0-	32
11	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	78	1	417	3	Y	-0-	34
12	527 N	494	-0-	-33 B	-0-	83	1	411	3	Y	-0-	34
01	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	128	1	357	3	Y	-0-	34
02	476 N	429	-0-	-47 B	-0-	44	1	385	3	Y	-0-	34
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	48	1	436	3	Y	-0-	34
FONDREN ELMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059924		COMPL. DATE 08/30/1974		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3837 - 0				
10	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	50	1	339	3	Y	-0-	-0-
11	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	61	1	328	3	Y	-0-	-0-
12	341 N	214	-0-	-127 B	-0-	36	1	178	3	Y	-0-	-0-
01	403 N	269	-0-	-134 B	-0-	71	1	198	3	Y	-0-	-0-
02	364 N	185	-0-	-179 B	-0-	19	1	166	3	Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	217 N	95	-0-	-122 B	-0-	9	1	86	3	Y	-0-	-0-
COLE A.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 061760		COMPL. DATE 02/28/1975		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3842 - 0				
10	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	51	1	351	3	Y	-0-	-0-
11	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	63	1	339	3	Y	-0-	-0-
12	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	51	1	255	3	Y	-0-	-0-
01	403 N	214	-0-	-189 B	-0-	57	1	157	3	Y	-0-	-0-
02	364 N	97	-0-	-267 B	-0-	10	1	87	3	Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	310 N	157	-0-	-153 B	-0-	15	1	142	3	Y	-0-	-0-
DAVIDSON, ERBY		WELL #: 1		RRCID -> 067896		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 5220 PERF. N/A				
10	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	120	1	824	3	Y	-0-	-0-
11	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	148	1	796	3	Y	-0-	-0-
12	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	165	1	818	3	Y	-0-	-0-
01	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	253	1	704	3	Y	-0-	-0-
02	868 N	806	-0-	-62 B	-0-	83	1	723	3	Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	992 N	919	-0-	-73 B	-0-	90	1	829	3	Y	-0-	-0-
BAILEY-MILLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069000		COMPL. DATE 10/13/1976		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A				
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-									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
DONALD FRAZIER		WELL #: 1		RRCID -> 071585		COMPL. DATE 02/18/1977		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3907 - 4108				
10	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					Y	-0-	-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-					Y	-0-	-0-
12	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	96	1	478	3	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-	-0-

-----												
MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER	
WISE EXPLORATION				932980								
CARPENTER				WELL #:	1	RRCID ->	108446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4592 - 4599
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----												
MEEKER (CONGLOMERATE 4400)				60255 410	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
SIMMONS-RAMSEY				WELL #:	1	RRCID ->	077302	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	5125	PERF. N/A
10	254	N	254	-0-	-0-		254	3	N	-0-		73
11	390	N	317	-0-	-73		317	3	N	-0-		73
12	117	N	117	-0-	-0-		117	3	N	-0-		73
01	248	N	189	-0-	-59		189	3	N	-0-		73
02	308	N	225	-0-	-83		225	3	N	-0-		73
03	124	N	NO RPT	-0-	-124		-0-		N	NO RPT		73
-----												
LANDERS-RILEY				WELL #:	1	RRCID ->	077303	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4483 - 4568
10	651	N	651	-0-	-0-		651	3	N	-0-		-0-
11	443	N	443	-0-	-0-		443	3	N	-0-		-0-
12	131	N	131	-0-	-0-		131	3	N	-0-		-0-
01	651	N	146	-0-	-505		146	3	N	-0-		-0-
02	420	N	298	-0-	-122		298	3	N	-0-		-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124		-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
HILL OPERATING LLC				387979								
HAMMON				WELL #:	1 A	RRCID ->	066189	COMPL. DATE	01/27/1976	TOTAL DEPTH	4880	PERF. N/A
10	1442	N	1442	-0-	-0-		1442	2	N	-0-		-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-		1409	2	N	-0-		-0-
12	701	N	701	-0-	-0-		701	2	N	-0-		-0-
*01	177	N	177	-0-	-0-		177	2	N	-0-		-0-
*02	202	N	202	-0-	-0-		202	2	N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491								
BROWN ELIZABETH				WELL #:	1 T	RRCID ->	059453	COMPL. DATE	08/19/1974	TOTAL DEPTH	4477	PERF. N/A
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
JONES J. T. A				WELL #:	1	RRCID ->	060026	COMPL. DATE	07/31/1973	TOTAL DEPTH	5656	PERF. 4368 - 4372
10	93	N	70	-0-	-23		70	2	N	-0-		20
11	90	N	83	-0-	-7		83	2	N	-0-		20
12	93	N	36	-0-	-57		36	2	N	-0-		20
01	71	N	71	-0-	-0-		71	2	N	-0-		20
02	84	N	69	-0-	-15		69	2	N	-0-		20
*03	136	N	136	-0-	-0-		136	2	N	-0-		20

-----  
 MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491  
 NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 061231 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2542 X	2345	-0-	-197	-0-	2345	2	N	-0-		-0-
11	2460 X	2440	-0-	-20	-0-	2440	2	N	-0-		-0-
12	2480 N	2303	-0-	-177	-0-	2303	2	N	-0-		-0-
01	2356 N	2061	-0-	-295	-0-	2061	2	N	-0-		-0-
02	2268 N	1994	-0-	-274	-0-	1994	2	N	-0-		-0-
03	2294 N	2156	-0-	-138	-0-	2156	2	N	-0-		-0-

-----  
 MITCHELL-GLASS WELL #: 1 RRCID -> 064084 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A

10	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2	N	-0-		-0-
11	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	2	N	-0-		-0-
12	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2	N	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	35	2	N	-0-		-0-
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2	N	-0-		-0-

-----  
 JONES "G" WELL #: 1 RRCID -> 067288 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A

10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-		30
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-		30
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-		30
01	496 N	319	-0-	-177	-0-	319	2	N	-0-		30
02	448 N	308	-0-	-140	-0-	308	2	N	-0-		30
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-		30

-----  
 MOORE C. R. WELL #: 1 RRCID -> 067995 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

10	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	2	N	-0-		-0-
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-		-0-
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-		-0-
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-		-0-
02	868 N	858	-0-	-10	-0-	858	2	N	-0-		-0-
03	992 N	914	-0-	-78	-0-	914	2	N	-0-		-0-

-----  
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889  
 BERNHARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067882 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	32	1	1431	2	N	-0-
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	23	1	752	2	N	-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	14	1	507	2	N	-0-
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	563	2	N	-0-
02	728 N	361	-0-	-367	-0-	3	1	358	2	N	-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT

-----  
 CARR -A- WELL #: 1 RRCID -> 069798 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

10	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	341	1	1615	2	N	-0-
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	26	1	835	2	N	-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	523	2	N	-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	597	2	N	-0-
02	812 N	323	-0-	-489	-0-	2	1	321	2	N	-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXXN				630579										
LAYNE				WELL #: 1		RRCID -> 067162		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 0				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-			-0-
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-			-0-
-----														
MCCARTY				WELL #: 1		RRCID -> 068804		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A				
10	372 N	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	-0-			-0-
11	300 N	178	-0-	-122	-0-	178	2			N	-0-			-0-
12	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-			-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
*03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
-----														
MCDANIEL				WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A				
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-			-0-
12	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-			-0-
01	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-			-0-
02	336 N	306	-0-	-30	-0-	306	2			N	-0-			-0-
*03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
-----														
SCHUTTS				WELL #: 1 C		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PLUMLEE "A"				WELL #: 1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192				
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-			-0-
-----														
POPE				WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257				
10	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-			-0-
11	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-			-0-
12	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-			-0-
01	2728 N	2585	-0-	-143	-0-	2585	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2825	-0-	25	25	2825	2			N	-0-			-0-
*03	2803 N	2778	-0-	-25	-0-	2778	2			N	-0-			-0-



MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
SABRE OPERATING, INC.		HASTINGS		WELL #: 1		RRCID -> 058281		COMPL. DATE 02/18/1973			TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-			1
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2			N	-0-			1
12		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2			N	-0-			1
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			N	-0-			1
02		140 N	81	-0-	-59	-0-	81 2			N	-0-			1
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2			N	-0-			1

TARPON OIL COMPANY				836180										
SMITH BERRY				WELL #: 1		RRCID -> 060495		COMPL. DATE 09/01/1973			TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A			
10		2790 X	2132	-0-	-658	-0-	2132 2			N	-0-			-0-
11		2700 X	965	-0-	-1735	-0-	965 2			N	-0-			-0-
12		2790 X	1395	-0-	-1395	-0-	1395 2			N	-0-			-0-
01		2449 X	1037	-0-	-1412	-0-	1037 2			N	-0-			-0-
02		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2			N	-0-			-0-
03		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH STARK				WELL #: 1		RRCID -> 060496		COMPL. DATE 07/27/1973			TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4324 - 0			
10		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2			N	-0-			-0-
11		1200 N	595	-0-	-605	-0-	595 2			N	-0-			-0-
12		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2			N	-0-			-0-
01		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2			N	-0-			-0-
02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2			N	-0-			-0-
03		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, BERRY 'A'				WELL #: 2		RRCID -> 121198		COMPL. DATE 05/01/1986			TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918			
10		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2064 2	34 9	N	31	182 1			119
11		1410 N	1130	-0-	-280	-0-	1091 2	39 9	N	35				154
12		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1758 2	54 9	N	49				203
01		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1962 2	69 9	N	63				266
02		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1909 2	1 9	N	1				267
03		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT			267

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)				60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER			
DALLAS PRODUCTION, INC.		JONES-B-		WELL #: 1		RRCID -> 058562		COMPL. DATE 09/15/1973			TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128			
10		316	4634	-0-	4318 B	3500	186 1	4431 3	N	15				161
11		538	2320	-0-	1782 B	5282	114 1	2203 3	N	3				164
12		1984	2859	-0-	875 B	6157	248 1	2600 3	N	10				174
01		3038	2669	-0-	-369 B	5788	184 1	2476 3	N	8				182
02		1698	2579	-0-	881 B	6669	176 1	2395 3	N	7				189
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			6669		8 9							
03		3038	3775	-0-	737 B	7406	248 1	3521 3	N	5				194

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
HUNT OPERATING, LLC				416525							
BROOM				WELL #: 1		RRCID -> 075441		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 5223 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 1	N	-0-		-0-	
11	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 1	N	-0-		-0-	
12	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 1	N	-0-		-0-	
01	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 1	N	-0-		-0-	
02	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 1	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KEC ENTERPRISES, INC.				448461							
GRUBB				WELL #: 1		RRCID -> 063698		COMPL. DATE 07/10/1975		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	T. A.	-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-	-0- B	-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
DODSON				WELL #: 1		RRCID -> 067245		COMPL. DATE 03/08/1976		TOTAL DEPTH 5785 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	T. A.	-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-	-0- B	-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491							
JONES-D-				WELL #: 1		RRCID -> 057815		COMPL. DATE 09/16/1973		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 - 0	
10	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256 2	N	-0-		64	
11	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 2	N	-0-		64	
12	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435 2	N	-0-		64	
01	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 2	N	-0-		64	
02	1344 N	1256	-0-	-88 B	-0-	1256 2	N	-0-		64	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-88 B	-0-						
03	1426 N	1235	-0-	-191 B	-0-	1235 2	N	-0-		64	
-----											
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889							
HARRIS "C"				WELL #: 1		RRCID -> 069961		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A	
10	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	12 1	522 2	N	-0-		27
11	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	8 1	262 2	N	-0-		27
12	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	4 1	142 2	N	-0-		27
01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	6 1	166 2	N	-0-		27
02	252 N	83	-0-	-169 B	-0-	1 1	82 2	N	-0-		27
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-169 B	-0-						
03	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-			N	NO RPT		27

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
OXXN				630579												
DOW				WELL #: 1		RRCID -> 061221		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-				13	
11	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-				13	
12	465 N	413	-0-	-52 B	-0-	413	2			N	-0-				13	
01	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-				13	
02	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-				13	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	403 N	217	-0-	-186 B	-0-	217	2			N	-0-				13	
CLINTON				WELL #: 1		RRCID -> 066187		COMPL. DATE 01/21/1976		TOTAL DEPTH 5255		PERF. 4732		-		0
10	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-				-0-	
11	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-				-0-	
12	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-				-0-	
01	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-				-0-	
02	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-				-0-	
WALDEN				WELL #: 1		RRCID -> 067165		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 5018		PERF. N/A				
10	363 N	444	-0-	81 B	-4750	444	2			N	-0-				-0-	
11	618 N	693	-0-	75 B	-4675	693	2			N	-0-				-0-	
12	620 N	843	-0-	223 B	-4452	843	2			N	-0-				-0-	
01	434 N	861	-0-	427 B	-4025	861	2			N	-0-				-0-	
02	644 N	723	-0-	79 B	-3946	723	2			N	-0-				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -394 CANCELLED UNDERAGE -> -3552															
03	837 N	685	-0-	-152 B	-394	685	2			N	-0-				-0-	
SCHUTTS				WELL #: 1 T		RRCID -> 068393		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600		PERF. N/A				
10	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-				-0-	
11	480 N	414	-0-	-66 B	-0-	414	2			N	-0-				-0-	
12	496 N	400	-0-	-96 B	-0-	400	2			N	-0-				-0-	
01	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-				-0-	
02	392 N	358	-0-	-34 B	-0-	358	2			N	-0-				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-				-0-	
POPE, WILLIAM H. POPE "C"				671431 WELL #: 1		RRCID -> 107499		COMPL. DATE 04/17/1980		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5691		-		5770
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
RWA, LLC FARMER B. J.				687608 WELL #: 1		RRCID -> 060231		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH 5107		PERF. N/A				
10	363 N	355	-0-	-8 B	-0-	291	1	64	3	N	-0-				-0-	
11	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	309	1	61	3	N	-0-				-0-	
12	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	501	1	106	3	N	-0-				-0-	
01	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	309	1	61	3	N	-0-				-0-	
02	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	293	1	53	3	N	-0-				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	620 N	437	-0-	-183 B	-0-	365	1	72	3	N	-0-				-0-	

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER		
RWA, LLC		//CONT.//		687608								
MURRAY L.D.		WELL #:		1	RRCID ->	060834	COMPL. DATE	12/09/1974	TOTAL DEPTH	5007	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	131 1	29 3	N	-0-			-0-
11	210 N	159	-0-	-51 B	-0-	133 1	26 3	N	-0-			-0-
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	123 1	26 3	N	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	241 1	66 3	N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	194 1	35 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	137 1	27 3	N	-0-			-0-
-----												
DALLAS, G.W.		WELL #:		1	RRCID ->	092813	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	5347	PERF.	4754 - 4762
10	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	398 1	87 3	N	-0-			-0-
11	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	468 1	93 3	N	-0-			-0-
12	434 N	388	-0-	-46 B	-0-	320 1	68 3	N	-0-			-0-
01	496 N	431	-0-	-65 B	-0-	349 1	82 3	N	-0-			-0-
02	532 N	521	-0-	-11 B	-0-	441 1	80 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	482 1	96 3	N	-0-			-0-
-----												
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924		WELL #:		1	RRCID ->	064771	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	5018 PERF. N/A
CAVENESS												
10	363 N	329	-0-	-34 B	-0-	329 2		N	-0-			-0-
11	420 N	282	-0-	-138 B	-0-	282 2		N	-0-			-0-
12	341 N	274	-0-	-67 B	-0-	274 2		N	-0-			-0-
01	341 N	246	-0-	-95 B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
02	252 N	142	-0-	-110 B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2		N	-0-			-0-
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #:		1	RRCID ->	056273	COMPL. DATE	06/04/1973	TOTAL DEPTH	5094 PERF. N/A
CRUM, LESLIE												
10	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	21 1	143 3	Y	-0-			-0-
11	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	26 1	138 3	Y	-0-			-0-
12	186 N	83	-0-	-103 B	-0-	14 1	69 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	33 1	90 3	Y	-0-			-0-
02	140 N	109	-0-	-31 B	-0-	11 1	98 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	11 1	99 3	Y	-0-			-0-
-----												
BAILEY, G. C. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	072617	COMPL. DATE	05/24/1977	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	N/A
10	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	3 1	17 3	Y	-0-			50
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	1 1	19 3	Y	-0-			50
12	186 N	104	-0-	-82 B	-0-	17 1	87 3	Y	-0-			50
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	50 1	138 3	Y	-0-			50
02	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	14 1	119 3	Y	-0-	27		77
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	21 1	196 3	Y	-0-	12		89
						13 9						
-----												
WALKER BRENTS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	093180	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	5408	PERF.	5296 - 5302
10	363 N	137	-0-	-226 B	-0-	17 1	120 3	Y	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	21 1	116 3	Y	-0-			-0-
12	186 N	122	-0-	-64 B	-0-	20 1	102 3	Y	-0-			-0-
01	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	102 1	284 3	Y	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	28 1	247 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	20 1	184 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4950)		60255 445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
DOSS		WELL #:		RRCID -> 149208		COMPL. DATE 01/02/1994		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4952 - 4968		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
12	497 N	497	-0-	-0-	497 2		N	-0-		31
01	512 N	512	-0-	-0-	512 2		N	-0-		31
02	456 N	456	-0-	-0-	456 2		N	-0-		31
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		31

MEEKER AND COMPANY, INC.		558961		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
HILL TRUST		WELL #:		RRCID -> 160149		COMPL. DATE 09/10/1995		TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5012 - 5018		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEEKER (CONGL. 5100)		60255 470		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
WISE EXPLORATION		932980								
PHILLIPS "C"		WELL #:		RRCID -> 221484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4164 - 4174		
10	14B2 EXT	199	-0-	199	267	199 2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	206	-0-	206	473	206 2	N	-0-		-0-
12	750	347	-0-	-403	70	347 2	N	-0-		-0-
01	352 R	282	-0-	-70	-0-	282 2	N	-0-		-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-		-0-
03	341 N	165	-0-	-176	-0-	165 2	N	-0-		-0-

MEEKER (STRAWN 2400)		60255 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690								
PHILLIPS "B"		WELL #:		RRCID -> 076554		COMPL. DATE 11/23/1977		TOTAL DEPTH 5894 PERF. N/A		
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	76 1	304 3	N	-0-	97
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	58 1	369 3	N	-0-	97
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	24 1	330 3	N	-0-	97
01	372 N	304	-0-	-68	-0-	21 1	283 3	N	-0-	97
02	392 N	309	-0-	-83	-0-	21 1	288 3	N	-0-	97
03	341 N	293	-0-	-48	-0-	20 1	273 3	N	-0-	97

MEEKER (1500)		60255 778		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491								
BROWN ELIZABETH		WELL #:		RRCID -> 059452		COMPL. DATE 08/19/1974		TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A		
10	186 N	71	-0-	-115 B	-0-	71 2		N	-0-	-0-
11	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-	-0-
12	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2		N	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-	-0-
02	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2		N	-0-	-0-

JONES J.T.		WELL #:		RRCID -> 061947		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A		
10	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2		N	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2		N	-0-	-0-
12	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-	-0-
01	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 2		N	-0-	-0-
02	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2		N	-0-	-0-

MEEKER (1500) //CONT.// 60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491  
POWELL C.J. WELL #: 2 RRCID -> 064296 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-			176
11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2		N	-0-			176
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2		N	-0-			176
01	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2		N	-0-			176
02	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2		N	-0-			176
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2		N	-0-			176

SABRE OPERATING, INC. 742261  
HASTINGS WELL #: 1 C RRCID -> 060232 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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

MEEKER (1700) 60255 784 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
WIMBERLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089183 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 1674 - 1684

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

POWELL, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 146341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1614 - 1624

10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEKER (1900) 60255 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
POWELL C. J. WELL #: 1 RRCID -> 063315 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	83 2		N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-			-0-

MEGHREBLIAN (3700)		60273 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761										
ALEXANDER		WELL #: 1 U		RRCID -> 115660		COMPL. DATE 02/08/1984			TOTAL DEPTH 4779 PERF. 3706 - 3713			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2907 N	1217	-0-	-1690	-0-	1217	2	Y	-0-			21
11	1140 N	693	-0-	-447	-0-	693	2	Y	-0-			21
12	1271 N	486	-0-	-785	-0-	486	2	Y	-0-			21
01	1209 N	747	-0-	-462	-0-	747	2	Y	-0-			21
02	DLQ G-10	942	-0-	942	-0-	942	2	Y	-0-			21
03	DLQ G-10	1467	-0-	1467	-0-	1467	2	Y	-0-			21

MEXIA CREEK (CONGL)		60925 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALLAHAN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190										
GRIGGS, R.L.		WELL #: 12		RRCID -> 128937		COMPL. DATE 01/19/1982			TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4171 - 4175			
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3	N	-0-			-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-

GRIGGS, R.L.		WELL #: 13		RRCID -> 128938		COMPL. DATE 01/28/1982			TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4269 - 4274			
10	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	1040	3	N	-0-			-0-
11	1080 N	860	-0-	-220	-0-	860	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1030	3	N	-0-			-0-
02	812 N	801	-0-	-11	-0-	801	3	N	-0-			-0-
*03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3	N	-0-			-0-

MICAR (BEND CONGL. 3727)		60970 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS			
ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500										
S & E REAL ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 222862		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3790 - 3799			
10	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2	N	-0-			-0-
11	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216	2	N	-0-			-0-
12	248 N	191	-0-	-57 B	-0-	191	2	N	-0-			-0-
01	248 N	210	-0-	-38 B	-0-	210	2	N	-0-			-0-
02	196 N	193	-0-	-3 B	-0-	193	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2	N	-0-			-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		61043 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
STEPHEN, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 121231		COMPL. DATE 01/29/1986			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3368 - 3374			
10	DLQ G-10	70	-0-	70 B	114	29	1	Y	-0-			-0-
11	184 N	70	-0-	-114 B	-0-	34	1	Y	-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	49	1	Y	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	48	1	Y	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	70	1	Y	-0-			-0-
*03	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	110	1	Y	-0-			-0-

LIVINGSTON		WELL #: 1 L		RRCID -> 129164		COMPL. DATE 11/04/1988			TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3610 - 3624			
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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925											
STEPHEN, PAUL "B"		WELL #:		3 L	RRCID -> 131401	COMPL. DATE 07/27/1989	TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3753	-	3767				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----															
STEPHEN, PAUL		WELL #:		12	RRCID -> 133568	COMPL. DATE 02/03/1990	TOTAL DEPTH	3912	PERF. 3508	-	3514				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----															
WOODWARD TRUST #1		WELL #:		1	RRCID -> 136242	COMPL. DATE 11/05/1990	TOTAL DEPTH	3865	PERF. 3496	-	3501				
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	238				Y	-0-			-0-
11		238 N	-0-	-0-	-238	B	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
-----															
STEPHEN, PAUL		WELL #:		5	RRCID -> 147502	COMPL. DATE 11/22/1993	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 3370	-	3374				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----															
STEPHEN, PAUL		WELL #:		6	RRCID -> 147504	COMPL. DATE 11/16/1993	TOTAL DEPTH	4298	PERF. 3567	-	3577				
10	DLQ	G-10	31	-0-	31	B	161	11	1	20	3	Y	-0-		-0-
11		192 N	31	-0-	-161	B	-0-	15	1	16	3	Y	-0-		-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		-0-
01		49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	8	1	41	3	Y	-0-		-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	19	1	68	3	Y	-0-		-0-
*03		99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	34	1	65	3	Y	-0-		-0-
-----															
STEPHEN, PAUL		WELL #:		14	RRCID -> 147506	COMPL. DATE 11/18/1993	TOTAL DEPTH	3872	PERF. 3368	-	3370				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----															
HINKSON, BILL "A"		WELL #:		A 3	RRCID -> 197329	COMPL. DATE 09/15/2003	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3666	-	3671				
10	DLQ	G-10	905	-0-	905	B	2859	371	1	534	3	Y	-0-		-0-
11		3764	905	-0-	-2859	B	-0-	439	1	466	3	Y	-0-		-0-
12		915 N	915	-0-	-0-	B	-0-	187	1	728	3	Y	-0-		-0-
01		1059 N	1059	-0-	-0-	B	-0-	192	1	867	3	Y	-0-		-0-
02		881 N	881	-0-	-0-	B	-0-	197	1	684	3	Y	-0-		-0-
*03		1086 N	1086	-0-	-0-	B	-0-	375	1	711	3	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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	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						
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		RRCID -> 109212		COMPL. DATE 02/18/1984		TOTAL DEPTH 4339 PERF. 3860 - 3864						
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #: 1												
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			33
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			33
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			33
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			33
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			33
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			33

JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #: 2		RRCID -> 111492		COMPL. DATE 06/09/1984		TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3882 - 3890						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RITCHIE 37 -A-		WELL #: 6		RRCID -> 228803		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3776 - 3946						
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-
*03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-

RITCHIE-37-C		WELL #: 7		RRCID -> 237653		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3850 - 3858						
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	205	2	78	9	N	71	167	1	38
11	690 N	205	-0-	-485	-0-	124	2	81	9	N	74			112
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	228	2	231	9	N	210	169	1	153
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	609	2	77	9	N	70			223
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	623	2	179	9	N	163	167	1	219
*03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	605	2	97	9	N	88			307

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575								
RITCHIE 37		WELL #:		1	RRCID ->	204788	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3881 - 3998			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	651 N	522	-0-	-129	-0-	522	2	N	-0-			401
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-			401
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			401
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			401
02	560 N	382	-0-	-178	-0-	382	2	N	-0-			401
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			401

RITCHIE 37 -B-		WELL #:		3	RRCID ->	214157	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3538 - 3552			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

RITCHIE-37-		WELL #:		2	RRCID ->	214505	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3675 - 3680			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

MIKLAR (STRAWN) BECK, J.		WELL #:		1	RRCID ->	089036	COMPL. DATE	04/15/1980	TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1330 - 1336			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLION (CONGL.) TRACER OPERATING, INC. SMITH-MADDOX		WELL #:		1	RRCID ->	247623	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH 4435 PERF. 3552 - 3600			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLS ROLLO RESOURCES, LLC MILLS, JAMES T		WELL #:		1 U	RRCID ->	092896	COMPL. DATE	03/11/1981	TOTAL DEPTH 5700 PERF. 587 - 589			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-

MILLS (ATOKA 4500) 61659 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 MILLS, JAMES T. WELL #: 1 L RRCID -> 097043 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLSAP (700) 61705 870 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: PARKER  
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 GILBERT, J. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 183112 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 660 PERF. 568 - 660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
12	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
*01	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILBERT W2 WELL #: 2W RRCID -> 185650 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 657 PERF. 633 - 657

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

GILBERT W13 WELL #: 16W RRCID -> 186246 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 700 PERF. 661 - 700

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

GILBERT W813 WELL #: 813W RRCID -> 189453 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 656 PERF. 622 - 656

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILBERT, J. D. T-11 WELL #: 1 RRCID -> 189465 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 573 PERF. 545 - 573

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

MILLSAP (700) //CONT.// 61705 870 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: PARKER  
 VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575  
 GILBERT, J. D. T-2 WELL #: 1 RRCID -> 189466 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 648 PERF. 633 - 648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 OXXN 630579  
 YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 066884 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640  
 TIERCE-MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 063637 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 4871 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TARPON OIL COMPANY 836180  
 LEATHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 037489 COMPL. DATE 09/12/1965 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4054 - 4068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 037859 COMPL. DATE 09/25/1965 TOTAL DEPTH 4722 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 037861 COMPL. DATE 11/13/1965 TOTAL DEPTH 4133 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
11	1020 N	859	-0-	-161	-0-	859	2			N	-0-					-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE) 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
 WAGLEY A WELL #: 2 RRCID -> 058955 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4210 - 4220

10	558 N	556	-0-	-2	-0-	168	1	388	3	N	-0-					-0-
11	540 N	476	-0-	-64	-0-	132	1	344	3	N	-0-					-0-
12	558 N	465	-0-	-93	-0-	114	1	351	3	N	-0-					-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	156	1	408	3	N	-0-					-0-
02	448 N	437	-0-	-11	-0-	108	1	329	3	N	-0-					-0-
*03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	138	1	389	3	N	-0-					-0-

RYAN MORTGAGE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 061714 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4118 PERF. N/A

10	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	190	1	3053	3	N	-0-					-0-
11	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	186	1	2845	3	N	-0-					-0-
12	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	177	1	3012	3	N	-0-					-0-
01	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	186	1	3223	3	N	-0-					-0-
02	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	174	1	2740	3	N	-0-					-0-
*03	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	192	1	2848	3	N	-0-					-0-

WOODS -A- WELL #: 1 T RRCID -> 062200 COMPL. DATE 04/26/1975 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIKE WELL #: 2 RRCID -> 063612 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIKES-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 065749 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	150	1	418	3	N	-0-					26
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	108	1	361	3	N	-0-					26
12	682 N	450	-0-	-232	-0-	126	1	324	3	N	-0-					26
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	132	1	556	3	N	-0-					26
02	448 N	407	-0-	-41	-0-	84	1	323	3	N	-0-					26
*03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	174	1	521	3	N	-0-					26

MINERAL WELLS (BIG SALLINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690									
SHIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	072295	COMPL. DATE	05/16/1977	TOTAL DEPTH	4605	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	338 1	1818 3	N		12			155
11	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	13 9							
12	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	295 1	1911 3	N		-0-			155
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	367 1	1902 3	N		-0-			155
02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	334 1	1772 3	N		-0-			155
						299 1	1720 3	N		2			157
						2 9							
*03	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	336 1	1842 3	N		-0-			157
-----													
HERZFELD FABRICATORS INC.				381590					CNTY: PALO PINTO				
JOHNSON, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	078436	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4398 -	4406	
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	32 1	319 2	N		-0-			-0-
11	360 N	307	-0-	-53	-0-	28 1	279 2	N		-0-			-0-
12	372 N	304	-0-	-68	-0-	28 1	276 2	N		-0-			-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	35 1	330 2	N		-0-			-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	37 1	334 2	N		-0-			-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
SPEARS, J.L.		WELL #:		1	RRCID ->	078518	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4435 -	4442	
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	82 1	831 2	N		-0-			218
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	73 1	729 2	N		-0-			218
12	868 N	828	-0-	-40	-0-	77 1	751 2	N		-0-			218
01	899 N	764	-0-	-135	-0-	73 1	691 2	N		-0-			218
02	756 N	725	-0-	-31	-0-	72 1	653 2	N		-0-			218
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N		NO RPT			218
-----													
KEATING ENERGY, INC.				453142					CNTY: PALO PINTO				
CURTIS		WELL #:		3	RRCID ->	066481	COMPL. DATE	03/23/1976	TOTAL DEPTH	4275	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----													
MINERAL WELLS (CADD0)				61842 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999									
MITCHELL 8 NE		WELL #:		1	RRCID ->	212277	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4548 -	4503	
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	347	-0-	347 B	347	347 3		N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	475	-0-	475 B	822	475 3		N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	822			N		NO RPT			-0-
-----													
MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)				61842 605	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012									
LANDRETH		WELL #:		1	RRCID ->	174881	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4600 -	4610	
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N		-0-			-0-
11	450 N	327	-0-	-123	-0-	327 2		N		-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N		-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N		-0-			-0-
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N		-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N		NO RPT			-0-

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE) //CONT.// 61842 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280												
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 114533 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4420 - 4424												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1085 N	319	-0-	-766	-0-	319 2			N	-0-		15
11	990 N	903	-0-	-87	-0-	903 2			N	-0-		15
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2			N	-0-		15
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2			N	-0-		15
02	840 N	812	-0-	-28	-0-	812 2			N	-0-		15
03	899 N	711	-0-	-188	-0-	711 2			N	-0-		15
-----												
MINERAL WELLS (CONGL 4540) 61842 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999												
TURKEY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 107130 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4424 - 4432												
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3			N	-0-		114
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3			N	-0-		114
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3			N	-0-		114
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3			N	-0-		114
02	1680 N	1474	-0-	-206	-0-	1474 3			N	-0-		114
03	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT		114
-----												
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592												
PUTNAM WELL #: 1 RRCID -> 097427 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4543 - 4547												
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-		-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2			N	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-		-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2			N	-0-		-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-		-0-
-----												
MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491												
TIERCE WELL #: 2 RRCID -> 102506 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 4657 PERF. 2194 - 2551												
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2			N	-0-		-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-		-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-		-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2			N	-0-		-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66 2			N	-0-		-0-
*03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-		-0-
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
GILBERT, RED WELL #: 1 RRCID -> 090378 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2294 - 2322												
10	DLQ G-10	105	-0-	105	410	26 1	79 3	Y		-0-		-0-
11	515 N	105	-0-	-410	-0-	12 1	93 3	Y		-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	30 1	125 3	Y		-0-		-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	34 1	96 3	Y		-0-		-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	26 1	77 3	Y		-0-		-0-
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	33 1	87 3	Y		-0-		-0-
-----												
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574												
10	DLQ G-10	111	-0-	111	286	28 1	83 3	Y		-0-		-0-
11	397 N	111	-0-	-286	-0-	33 1	78 3	Y		-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	19 1	77 3	Y		-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	25 1	79 3	Y		-0-		-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	23 1	69 3	Y		-0-		-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	20 1	53 3	Y		-0-		-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925												
PARKS-GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	483	-0-	483	1479	120	1	363	3	Y	-0-
11		1962 N	483	-0-	-1479	-0-	88	1	395	3	Y	-0-
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	82	1	341	3	Y	-0-
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	138	1	391	3	Y	-0-
02		448 N	409	-0-	-39	-0-	104	1	305	3	Y	-0-
*03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	123	1	326	3	Y	-0-
-----												
PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199												
10	DLQ	G-10	318	-0-	318	1003	79	1	239	3	Y	-0-
11		1321 N	318	-0-	-1003	-0-	77	1	241	3	Y	-0-
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	67	1	278	3	Y	-0-
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	87	1	246	3	Y	-0-
02		308 N	262	-0-	-46	-0-	67	1	195	3	Y	-0-
03		341 N	308	-0-	-33	-0-	85	1	223	3	Y	-0-
-----												
WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575												
D C - S WELL #: 3 RRCID -> 212129 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2736 - 2810												
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-
12		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-
*03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-
-----												
D C - S WELL #: 5 RRCID -> 238224 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2664 - 2772												
10		434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-
12		310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-
01		434 N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-
02		364 N	334	-0-	-30	-0-	334	2			N	-0-
*03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-
-----												
MINERAL WELLS STRAWN "A" 61842 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC 912928												
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 172672 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2667 - 2689												
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	30
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	30
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	30
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	30
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	30
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	30



MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER)													
DALLAS PRODUCTION, INC.													
WILLOUGHBY													
61842 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO													
197690													
WELL #: 1 RRCID -> 070495 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3121 - 0													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		496 N	454	-0-	-42 B	-0-	37 1	417 3	N	-0-			-0-
11		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	93 1	329 3	N	-0-			-0-
12		403 N	394	-0-	-9 B	-0-	45 1	349 3	N	-0-			-0-
01		465 N	419	-0-	-46 B	-0-	43 1	376 3	N	-0-			-0-
02		392 N	339	-0-	-53 B	-0-	31 1	308 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	36 1	370 3	N	-0-			-0-
-----													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.													
WARREN, J.													
850964													
WELL #: 1 RRCID -> 103019 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 2808 - 2815													
10		93 N	51	-0-	-42 B	-0-	51 3		N	-0-			-0-
11		90 N	43	-0-	-47 B	-0-	43 3		N	-0-			-0-
12		62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 3		N	-0-			-0-
01		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3		N	-0-			-0-
02		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3		N	-0-			-0-
-----													
MINERAL WELLS (STRAWN, UPPER)													
DALLAS PRODUCTION, INC.													
WOODS -A-													
61842 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
197690													
WELL #: 1 C RRCID -> 063513 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2632 - 0													
10		1271 N	1064	-0-	-207	-0-	141 1	923 3	N	-0-			-0-
11		1230 N	944	-0-	-286	-0-	127 1	817 3	N	-0-			-0-
12		1178 N	942	-0-	-236	-0-	130 1	812 3	N	-0-			-0-
01		1054 N	942	-0-	-112	-0-	125 1	817 3	N	-0-			-0-
02		868 N	832	-0-	-36	-0-	104 1	728 3	N	-0-			-0-
*03		967 N	967	-0-	-0-	-0-	125 1	842 3	N	-0-			-0-
-----													
MINERAL WELLS (STRAWN 1800)													
TRUST OIL CO.													
WILLINGHAM													
61842 692 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO													
872124													
WELL #: 1 RRCID -> 167640 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 1826 - 1840													
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MINERAL WELLS (STRAWN 2600)													
CUMMING COMPANY, INC. THE													
WILSON, F.W.													
61842 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO													
194204													
WELL #: 1812 RRCID -> 148236 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2562 - 2572													
10		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 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		252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
BFT OPERATING, L.L.C.		068493													
LLOYD, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 036880		COMPL. DATE 06/24/1965			TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-				-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-				-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-				-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-				-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-				-0-
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-				-0-
-----															
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
BLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 115503		COMPL. DATE 01/22/1985			TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320						
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	97	1	1089	3	N	-0-			-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	82	1	824	3	N	-0-			-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	108	1	833	3	N	-0-			-0-
01	1178	N	997	-0-	-181	-0-	103	1	894	3	N	-0-			-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	84	1	820	3	N	-0-			-0-
*03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	85	1	874	3	N	-0-			-0-
-----															
GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 119462		COMPL. DATE 12/15/1985			TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005						
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	193	1	1263	3	N	-0-			17
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	188	1	1210	3	N	-0-			17
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	193	1	1204	3	N	-0-			17
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	215	1	1406	3	N	-0-			17
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	183	1	1280	3	N	-0-			17
*03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	215	1	1449	3	N	-0-			17
-----															
FIREWATER		WELL #: 1		RRCID -> 156190		COMPL. DATE 08/21/1995			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421						
10	2449	N	1937	-0-	-512	-0-	158	1	1779	3	N	-0-			75
11	2490	N	1891	-0-	-599	-0-	170	1	1719	3	N	2			77
12	2170	N	795	-0-	-1375	-0-	91	1	704	3	N	-0-			77
01	1922	N	1555	-0-	-367	-0-	161	1	1394	3	N	-0-			77
02	1764	N	1570	-0-	-194	-0-	144	1	1416	3	N	9			86
*03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	149	1	1549	3	N	-0-			86
-----															
DIKE		WELL #: 2		RRCID -> 156671		COMPL. DATE 09/07/1995			TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 4510						
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	79	1	883	3	N	-0-			59
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	74	1	751	3	N	-0-			59
12	868	N	636	-0-	-232	-0-	73	1	563	3	N	-0-			59
01	930	N	468	-0-	-462	-0-	48	1	419	3	N	1			60
02	784	N	547	-0-	-237	-0-	51	1	496	3	N	-0-			60
*03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	79	1	814	3	N	-0-			60
-----															
HERZFELD FABRICATORS INC.		381590		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
DECKER, R.W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 093814		COMPL. DATE 04/02/1981			TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387						
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	44	1	449	2	N	-0-			-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	45	1	446	2	N	-0-			-0-
12	527	N	467	-0-	-60	-0-	43	1	424	2	N	-0-			-0-
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	45	1	428	2	N	-0-			-0-
02	448	N	343	-0-	-105	-0-	34	1	309	2	N	-0-			-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//				61844 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ITX CORPORATION				427179									
WAGLEY, E. F., -C-				WELL #:	1	RRCID ->	017991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4735	PERF. 4239 - 4429	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WAGLEY, E.F."C"				WELL #:	2	RRCID ->	088820	COMPL. DATE	07/20/1980	TOTAL DEPTH	4686	PERF. 4232 - 4237	
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-			18
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-			18
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3	N	-0-			18
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-			18
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-			18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
-----													
KORNYE-TILLMAN COMPANY GRAND BERRY				WELL #:	2	RRCID ->	129835	COMPL. DATE	01/26/1989	TOTAL DEPTH	4525	PERF. 4046 - 4056	
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			2
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			2
12	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2	N	-0-			2
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			2
02	224	N	160	-0-	-64	-0-	160	2	N	-0-			2
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			2
-----													
LEXGAS, INC. HART RANCH				WELL #:	8751	RRCID ->	017998	COMPL. DATE	05/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4234 - 4240	
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-			-0-
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2	N	-0-			-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2	N	-0-			-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2	N	-0-			-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2	N	-0-			-0-
-----													
HART RANCH				WELL #:	8691	RRCID ->	081355	COMPL. DATE	03/18/1984	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4410 - 4431	
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
-----													
HART RANCH				WELL #:	8741	RRCID ->	081596	COMPL. DATE	12/19/1978	TOTAL DEPTH	4817	PERF. 4424 - 4427	
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2	N	-0-			-0-
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2	N	-0-			-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2	N	-0-			-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-			-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222														
HART RANCH WELL #: 8671 RRCID -> 084706 COMPL. DATE 07/27/1979										TOTAL DEPTH	4803	PERF. 4454 - 4467		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HART RANCH WELL #: 8681 RRCID -> 088085 COMPL. DATE 03/08/1979										TOTAL DEPTH	4884	PERF. 4772 - 4776		
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
02		112 N	104	-0-	-8	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
-----														
HART RANCH WELL #: 8692 RRCID -> 088802 COMPL. DATE 07/01/1980										TOTAL DEPTH	4826	PERF. 4133 - 4668		
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
-----														
HART RANCH 876 WELL #: 1 RRCID -> 132696 COMPL. DATE 04/02/1980										TOTAL DEPTH	5146	PERF. 4448 - 4456		
10		744 N	708	-0-	-36	-0-	708	2		N	-0-			-0-
11		721 N	721	-0-	-0-	-0-	659	2	62	9	56	56	1	-0-
12		744 N	653	-0-	-91	-0-	608	2	45	9	41	41	1	-0-
01		713 N	641	-0-	-72	-0-	605	2	36	9	33	33	1	-0-
02		672 N	662	-0-	-10	-0-	609	2	53	9	48	48	1	-0-
03		651 N	604	-0-	-47	-0-	604	2		N	-0-			-0-
-----														
TARPON OIL & GAS CO. 836178										TOTAL DEPTH	4928	PERF. 4245 - 4260		
RAMAC WELL #: 1 RRCID -> 269427 COMPL. DATE 05/10/2013										TOTAL DEPTH	4928	PERF. 4245 - 4260		
10		21979 X	5600	-0-	-16379	-0-	5579	2	21	9	19			125
11		21270 X	6186	-0-	-15084	-0-	6177	2	9	9	8			133
12		13051 X	4934	-0-	-8117	-0-	4934	2		N	-0-			133
01		13051 X	7437	-0-	-5614	-0-	7430	2	7	9	6			139
02		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4308	2	30	9	27	151	1	15
03		6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-				N	NO RPT			15
-----														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964										TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4348 - 4354		
FARMER,C.M. WELL #: 1 RRCID -> 094303 COMPL. DATE 05/22/1981										TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4348 - 4354		
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			17
11		420 N	259	-0-	-161	-0-	259	3		N	-0-			17
12		310 N	245	-0-	-65	-0-	245	3		N	-0-			17
01		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			17
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			17
*03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			17

MINERAL WELLS, N. (CONGL, LO)		61844 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
HERZFFELD FABRICATORS INC.		381590								
DECKER, R. W. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 114291		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4734 - 4740		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	94 1	948 2	N	-0-	-0-
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	87 1	874 2	N	-0-	-0-
12	992 N	955	-0-	-37	-0-	90 1	865 2	N	-0-	-0-
01	1054 N	866	-0-	-188	-0-	84 1	782 2	N	-0-	-0-
02	896 N	759	-0-	-137	-0-	75 1	684 2	N	-0-	-0-
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT	-0-

SPEARS, J. L. "A"		61844 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
		292000								
		WELL #: 1		RRCID -> 120971		COMPL. DATE 04/10/1986		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 4432		
10	589 N	420	-0-	-169	-0-	38 1	382 2	N	-0-	-0-
11	570 N	546	-0-	-24	-0-	50 1	496 2	N	-0-	-0-
12	558 N	531	-0-	-27	-0-	49 1	482 2	N	-0-	-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	49 1	466 2	N	-0-	-0-
02	504 N	441	-0-	-63	-0-	44 1	397 2	N	-0-	-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER)		61844 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.		292000								
RAGLE, L.		WELL #: 6		RRCID -> 256533		COMPL. DATE 11/11/2009		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4680 - 4690		
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-	-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-	-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-	-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-	-0-
*02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEXGAS, INC.		500222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
HART 866		292000								
		WELL #: 2		RRCID -> 096121		COMPL. DATE 10/25/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150		
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-	-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-	-0-

NEWARK E&P OPERATING, LLC		606167		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
KEECHI		292000								
		WELL #: 1D		RRCID -> 270762		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 5463 - 7455		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TERVITA, LLC		844072		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
LEWALLEN		292000								
		WELL #: 1DW		RRCID -> 224594		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7024 - 7752		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN)		61844 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
LEXGAS, INC.		500222													
HART		WELL #: 8681A		RRCID -> 070660		COMPL. DATE 04/19/1977		TOTAL DEPTH 4373		PERF. 3068 - 3078					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-				-0-
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-				-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-				-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-				-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-				-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-

BIG HART		WELL #: 1		RRCID -> 147964		COMPL. DATE 01/04/1994		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3110 - 3117					
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-				-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-

PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION		637407		RRCID -> 115729		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2866 - 2938					
HART RANCH 2515		WELL #: 1													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400)		61848 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
PALO CROSS, LLC		637384													
COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 093859		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 4581		PERF. 4015 - 4060					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DYMENT		WELL #: 1 T		RRCID -> 098077		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 4695		PERF. 4336 - 4352					
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-				-0-
11	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-				-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-				-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-				-0-
02	560 N	322	-0-	-238	-0-	322	3			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MINERAL WELLS,S (BAUM SAND)		61848 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
HILL OPERATING LLC		387979													
J. WITHERS UNIT I		WELL #: 1		RRCID -> 140390		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 4368		PERF. 1362 - 1380					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MINERAL WELLS,S (BAUM SAND)		//CONT.//	61848 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
SKYBRIDGE ENERGY LLC			786419									
HILL			WELL #:	2	RRCID ->	221629	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	1847	PERF.	1275 - 1352
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			9
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-			9
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			9
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			9
-----												
VORTT EXPLORATION COMPANY, INC.			887500									
BAUM UNIT IV			WELL #:	1	RRCID ->	103386	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	1450	PERF.	1354 - 1366
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MINERAL WELLS, S. (CONGL)			61848 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
BORDERLINE OPERATING CORP.			082999									
ADKINS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	082710	COMPL. DATE	02/26/1979	TOTAL DEPTH	4708	PERF.	4206 - 4211
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-			-0-
11	750 N	621	-0-	-129	-0-	621 3		N	-0-			-0-
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-			-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-			-0-
*02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-			-0-
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DALLAS PRODUCTION, INC.			197690									
JENKINS, LEON UNIT I			WELL #:	1 T	RRCID ->	094397	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4184 - 4186
10	806 N	311	-0-	-495	-0-	311 3		N	-0-			-0-
11	450 N	383	-0-	-67	-0-	383 3		N	-0-			-0-
12	434 N	153	-0-	-281	-0-	153 3		N	-0-			-0-
01	310 N	51	-0-	-259	-0-	51 3		N	-0-			-0-
02	364 N	7	-0-	-357	-0-	7 3		N	-0-			-0-
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
-----												
ERNMAR INVESTMENTS, INC.			253489									
FOWLER			WELL #:	1	RRCID ->	090665	COMPL. DATE	10/19/1980	TOTAL DEPTH	4794	PERF.	4219 - 4225
10	1705 N	880	-0-	-825	-0-	880 3		N	-0-			-0-
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3		N	-0-			-0-
12	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	1300 3		N	-0-			-0-
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3		N	-0-			-0-
02	1260 N	823	-0-	-437	-0-	823 3		N	-0-			-0-
03	1302 N	1015	-0-	-287	-0-	1015 3		N	-0-			-0-
-----												
HILL OPERATING LLC			387979									
BUCHANAN, H. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	090673	COMPL. DATE	08/17/1991	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	4284 - 4290
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL, 4000)		61848 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575									
WIGGINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 107308		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 4593		PERF. 3989 - 4005	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MINERAL WELLS, S. (CONGL 4140)		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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-	
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SKYBRIDGE ENERGY LLC		786419		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WELCH		WELL #: 2		RRCID -> 212969		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 4106 - 4120	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)		61848 593		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690									
HICKMAN, MELISSA		WELL #: 4		RRCID -> 254574		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 4978		PERF. 4230 - 4240	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5097 3	9 9	N	8	136	
11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4343 3	17 9	N	15	151	
12	4402 X	3346	-0-	-1056	-0-	3323 3	23 9	N	21	172	
01	4402 X	3805	-0-	-597	-0-	3788 3	17 9	N	15	47 1	140
02	DLQ G-10	3442	-0-	3442	3442	3411 3	31 9	N	28	168	
*03	8061 X	4619	-0-	-3442	-0-	4602 3	17 9	N	15	164 1	19

MCCLURE, J.D. TRUST		540704		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 112791		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 4282 - 4298	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60	

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HART RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 097984		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 4448		PERF. 4274 - 4284	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 2	N	-0-	-0-	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2 1	5 2	N	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	8 2	N	-0-	-0-	
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550)		61848 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
CROSS, C. D.		190320								
TURNER		WELL #:		RRCID -> 100785		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
PLUGGED AND ABANDONED		06/22/1991								

MINERAL WELLS,S.(GEORGIA CONGL)		61848 625		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC		179256								
HINKSTON, ET AL		WELL #:		RRCID -> 098782		COMPL. DATE 04/25/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4140 - 4190		
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

NALL OIL & GAS		599295		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
HUBBARD,J.G.		1								
		WELL #:		RRCID -> 091355		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258		
10	279 N	277	-0-	-2	B	-0-	40 1	237 2	N	-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	40 1	230 2	N	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	40 1	249 2	N	-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	40 1	248 2	N	-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	40 1	219 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	40 1	247 2	N	-0-

PALO CROSS, LLC		637384		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
MOORE,H.		1								
		WELL #:		RRCID -> 097810		COMPL. DATE 01/11/1982		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261		
10	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12 3		N	-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 3		N	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 3		N	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 3		N	-0-
02	9 N	6	-0-	-3	B	-0-	6 3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)		61848 730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690								
MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 107720		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 4448 PERF. 2336 - 2343		
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-

MURPHY STONE UNIT II		637384		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
		1								
		WELL #:		RRCID -> 108792		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374		
10	341 N	226	-0-	-115		-0-	226 3		N	-0-
11	363 N	363	-0-	-0-		-0-	363 3		N	-0-
12	390 N	390	-0-	-0-		-0-	22 1	368 3	N	-0-
01	330 N	330	-0-	-0-		-0-	57 1	273 3	N	-0-
02	1133 N	1133	-0-	-0-		-0-	1133 3		N	-0-
03	403 N	151	-0-	-252		-0-	14 1	137 3	N	-0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND) //CONT.// 61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690  
 DUNAWAY, W. T. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 110182 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	3	N	-0-					-0-
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-

STONE, C. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 117940 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 2914 PERF. 2221 - 2231

10	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	N	-0-					-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	30	1	141	3	N	-0-					-0-
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
03	248 N	96	-0-	-152	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND) 61848 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
 PRICE, D. WELL #: 1 RRCID -> 088870 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1846 - 1868

10	434 N	417	-0-	-17	-0-	45	1	372	3	N	-0-					-0-
11	420 N	341	-0-	-79	-0-	42	1	299	3	N	-0-					-0-
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	37	1	320	3	N	-0-					-0-
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	47	1	329	3	N	-0-					-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	47	1	294	3	N	-0-					-0-
03	372 N	314	-0-	-58	-0-	63	1	251	3	N	-0-					-0-

SCOGGINS, J. WELL #: 1 RRCID -> 113905 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2052 - 2060

10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	N	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	3	N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL) 61848 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575  
 REDDELL WELL #: 1 RRCID -> 160412 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4396 - 4404

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

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 171955 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4384 - 4391

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

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425)		61848 835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
JILPETCO, INC.		432469									
REESE, KAYLER		WELL #: 1		RRCID -> 258992		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 4575		PERF. 2438 - 2442	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	N	-0-			-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-			-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2	N	-0-			-0-
01	682 N	646	-0-	-36	-0-	646 2	N	-0-			-0-
02	644 N	630	-0-	-14	-0-	630 2	N	-0-			-0-
*03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850)		61848 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
JILPETCO, INC.		432469									
HUBERT		WELL #: 1		RRCID -> 267883		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2834 - 2852	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-			-0-
11	510 X	378	-0-	-132	-0-	378 2	N	-0-			-0-
12	527 X	259	-0-	-268	-0-	259 2	N	-0-			-0-
01	527 X	37	-0-	-490	-0-	37 2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55 2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	37	-0-	37	92	37 2	N	-0-			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
BROGDON		WELL #: 1		RRCID -> 217886		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 2724		PERF. 2415 - 2596	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-			-0-
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	496 2	N	-0-			-0-
12	527 N	512	-0-	-15	-0-	512 2	N	-0-			-0-
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	495 2	N	-0-			-0-
02	476 N	410	-0-	-66	-0-	410 2	N	-0-			-0-
03	527 N	483	-0-	-44	-0-	483 2	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 3680)		61848 860		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC		179256									
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 101138		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 3896		PERF. 3714 - 3734	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
JENKINS, LEON UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 105188		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3691 - 3706	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.//		61848 860		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
G & F OIL, INC.		292000														
TOMERLIN		WELL #: 1A		RRCID -> 095103		COMPL. DATE 08/04/1981		TOTAL DEPTH 4607 PERF. 3730 - 3754								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
TOMERLIN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 107042		COMPL. DATE 07/25/1983		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3705 - 3739								
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
GO OIL CORP. KALINA		311420		WELL #: 1		RRCID -> 097514		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 4243 PERF. N/A						
10		558 N	543	-0-	-15 B	-0-	543	2		N	-0-					72
11		510 N	501	-0-	-9 B	-0-	501	2		N	-0-					72
12		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2		N	-0-					72
01		558 N	505	-0-	-53 B	-0-	505	2		N	-0-					72
02		476 N	447	-0-	-29 B	-0-	447	2		N	-0-					72
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					72
-----																
LAFFOON FARM CASADOR "A"		481009		WELL #: 2AU		RRCID -> 104798		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738						
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
UPHAM OIL & GAS COMPANY MEPCO-ELECTRA		878925		WELL #: 1 C		RRCID -> 100724		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790						
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
AIRPORT		WELL #: 2		RRCID -> 101968		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 3790								
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		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO													
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925													
AIRPORT WELL #: 1 C RRCID -> 102099 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	88	-0-	88 B	192	38	1	48	3	Y	2		7
11	279 N	87	-0-	-192 B	-0-	87	3			Y	-0-		7
12	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	35	1	55	3	Y	1		8
01	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	49	1	89	3	Y	-0-		8
*02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	32	1	52	3	Y	-0-		8
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	141	1	131	3	Y	-0-		8
MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO) 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
ADKINS, MICHAEL H. 007933													
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 105067 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2896 - 2911													
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-		-0-
11	330 N	5	-0-	-325	-0-	5	2			N	-0-		-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-		-0-
*01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-		-0-
*02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690													
HESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 086062 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2790 - 2830													
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	3	N	-0-		-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	19	1	141	3	N	-0-		-0-
12	217 N	144	-0-	-73	-0-	15	1	129	3	N	-0-		-0-
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	21	1	150	3	N	-0-		-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	N	-0-		-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	26	1	104	3	N	-0-		-0-
DUNAWAY, W.T. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 090675 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2782 - 2804													
10	682 N	493	-0-	-189	-0-	493	3			N	-0-		-0-
11	540 N	422	-0-	-118	-0-	422	3			N	-0-		-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	3	N	-0-		-0-
01	496 N	449	-0-	-47	-0-	78	1	371	3	N	-0-		-0-
02	392 N	242	-0-	-150	-0-	242	3			N	-0-		-0-
03	496 N	305	-0-	-191	-0-	28	1	277	3	N	-0-		-0-
HESS, W. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 090696 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 4423 PERF. 2794 - 2812													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PEAK, B. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2804 - 2814													
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	41	1	302	3	N	-0-		-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	40	1	296	3	N	-0-		-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	41	1	357	3	N	-0-		-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	47	1	338	3	N	-0-		-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	45	1	283	3	N	-0-		-0-
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	81	1	324	3	N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690																
MELTON-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091395 COMPL. DATE 10/15/1980										TOTAL DEPTH	4318	PERF.	2799 - 2817			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DUNAWAY, W.T. UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 092702 COMPL. DATE 04/01/1981										TOTAL DEPTH	3053	PERF.	2830 - 2840			
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	21	1	98	3	N	-0-					-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
-----																
GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981										TOTAL DEPTH	4520	PERF.	2814 - 2826			
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	79	1	595	3	N	3					3
						3	9									
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	77	1	565	3	N	-0-					3
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	71	1	608	3	N	-0-					3
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	80	1	565	3	N	-0-					3
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	80	1	499	3	N	-0-					3
*03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	131	1	525	3	N	-0-					3
-----																
RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982										TOTAL DEPTH	4465	PERF.	2541 - 2549			
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	48	1	354	3	N	-0-					-0-
11	420 N	357	-0-	-63	-0-	43	1	314	3	N	-0-					-0-
12	465 N	327	-0-	-138	-0-	34	1	293	3	N	-0-					-0-
01	403 N	339	-0-	-64	-0-	41	1	298	3	N	-0-					-0-
02	336 N	298	-0-	-38	-0-	41	1	257	3	N	-0-					-0-
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	68	1	272	3	N	-0-					-0-
-----																
JILPETCO, INC. 432469																
TOLBERT,DORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093484 COMPL. DATE 12/10/1980										TOTAL DEPTH	4874	PERF.	2417 - 2441			
10	899 N	150	-0-	-749	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	896 N	330	-0-	-566	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TOLBERT,DORA UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982										TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2434 - 2441			
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					4
01	868 N	140	-0-	-728	-0-	140	2			N	-0-					4
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					4
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					4

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//										61848 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PROCO OPERATING CO., INC.										679595									
MARQUESS, F.H.										WELL #: 1		RRCID -> 091655		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2337 - 2878	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
10		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-			20						
11		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-			20						
12		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			20						
*01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			20						
*02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			20						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20						

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC										882575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WILLIAMS, LON										WELL #: 1		RRCID -> 090181		COMPL. DATE 01/15/1980		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2640 - 2840	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						

GLIDEWELL, J. UNIT I										WELL #: 2		RRCID -> 111552		COMPL. DATE 05/17/1984		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2815 - 2844	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						

CANYON VIEW										WELL #: 1		RRCID -> 204783		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 4595		PERF. 2737 - 2849	
10		124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2	N	-0-			-0-						
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-						
12		93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2	N	-0-			-0-						
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-						
02		112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2	N	-0-			-0-						
*03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-						

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)										61848 880		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.										197690									
KELLY, VELMA										WELL #: 1		RRCID -> 093733		COMPL. DATE 08/20/1991		TOTAL DEPTH 4470		PERF. 2388 - 2394	
10		62 N	32	-0-	-30	-0-	4	1	28	3	N		-0-						
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	6	1	41	3	N		-0-						
12		62 N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	N		-0-						
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N		-0-						
02		56 N	30	-0-	-26	-0-	4	1	26	3	N		-0-						
*03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	N		-0-						

PEAK, B. UNIT I										WELL #: 1		RRCID -> 110181		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 2498 - 2502	
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N		-0-						
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	9	1	71	3	N		-0-						
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N		-0-						
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N		-0-						
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	N		-0-						
03		93 N	59	-0-	-34	-0-	12	1	47	3	N		-0-						

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.// 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690															
GLOVER, H. WELL #: 1 RRCID -> 139945 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2423 - 2476															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		93 N	30	-0-	-63	-0-	4	1	26	3	N	-0-			-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-			-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
*03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-			-0-
-----															
LAWSON STASIO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143017 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2410 - 2419															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GILL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144794 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2503 - 2528															
10		93 N	42	-0-	-51	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
11		120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	N	-0-			-0-
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	N	-0-			-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	32	1	200	3	N	-0-			-0-
*03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	50	1	200	3	N	-0-			-0-
-----															
ECHO PRODUCTION, INC. 240125															
CANN WELL #: 3 RRCID -> 121301 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 2448 - 2630															
10		186 N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PALO CROSS, LLC 637384															
DYMENT WELL #: 1 C RRCID -> 098078 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2762 - 2774															
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
11		300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-			-0-
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
02		280 N	158	-0-	-122	-0-	158	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690															
KATE WELL #: 1 RRCID -> 104764 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 980 - 1129															
10		124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-			-0-
11		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-			-0-
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-			-0-
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	13	1	64	3	N	-0-			-0-
02		84 N	48	-0-	-36	-0-	48	3			N	-0-			-0-
03		93 N	62	-0-	-31	-0-	6	1	56	3	N	-0-			-0-



MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND)		//CONT.//		61848 930	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690											
BLACKWELL-GLOVER		WELL #:		2	RRCID ->	108378	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1208	PERF. 1038	-	1079		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	589 N	468	-0-	-121	-0-	468	3			N	-0-				-0-
11	660 N	517	-0-	-143	-0-	517	3			N	-0-				-0-
12	558 N	400	-0-	-158	-0-	23	1	377	3	N	-0-				-0-
01	465 N	452	-0-	-13	-0-	79	1	373	3	N	-0-				-0-
02	476 N	403	-0-	-73	-0-	403	3			N	-0-				-0-
*03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	3	N	-0-				-0-
-----															
EDMONDSON "E"		WELL #:		7	RRCID ->	239781	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	1299	PERF. 1126	-	1150		
10	1333 N	793	-0-	-540	-0-	793	3			N	-0-				-0-
11	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	1143	3			N	-0-				-0-
12	1240 N	132	-0-	-1108	-0-	8	1	124	3	N	-0-				-0-
01	806 N	26	-0-	-780	-0-	5	1	21	3	N	-0-				-0-
02	1064 N	136	-0-	-928	-0-	136	3			N	-0-				-0-
03	124 N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-
-----															
DUNAWAY		WELL #:		2	RRCID ->	240707	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	1299	PERF. 1036	-	1268		
10	682 N	543	-0-	-139	-0-	543	3			N	-0-				-0-
11	750 N	534	-0-	-216	-0-	534	3			N	-0-				-0-
12	620 N	384	-0-	-236	-0-	22	1	362	3	N	-0-				-0-
01	558 N	457	-0-	-101	-0-	79	1	378	3	N	-0-				-0-
02	504 N	393	-0-	-111	-0-	393	3			N	-0-				-0-
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	42	1	410	3	N	-0-				-0-
-----															
SAND VALLEY "C"		WELL #:		4	RRCID ->	241455	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	2814	PERF. 801	-	872		
10	434 N	219	-0-	-215	-0-	219	3			N	-0-				-0-
11	300 N	31	-0-	-269	-0-	31	3			N	-0-				-0-
12	310 N	40	-0-	-270	-0-	2	1	38	3	N	-0-				-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	49	1	234	3	N	-0-				-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-				-0-
*03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	354	3	N	-0-				-0-
-----															
LOWRANCE INC. BEAN		WELL #:		2	RRCID ->	108111	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	1275	PERF. 1121	-	1144		
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-				-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-				-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-				-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-				-0-
-----															
SMITH, J.V. OIL COMPANY KESSLER		WELL #:		2	RRCID ->	110723	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	1085	PERF. 1002	-	1015		
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-				-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-				-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-

MINERAL WELLS, S. (WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
SMITH, J.V. OIL COMPANY //CONT.// 792516														
KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

MINERAL WELLS S. (4270) 61848 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419														
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 097425 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4269 - 4273														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	2			N	-0-			-0-
01	14B DENY	22	-0-	22	40	22	2			N	-0-			-0-
02	53 R	13	-0-	-40	-0-	13	2			N	-0-			-0-
*03	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

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														
10	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555														
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122913 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3148														
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	162	1	633	3	N	-0-			-0-
11	690 N	628	-0-	-62	-0-	147	1	481	3	N	-0-			-0-
12	744 N	731	-0-	-13	-0-	154	1	577	3	N	-0-			-0-
01	806 N	707	-0-	-99	-0-	155	1	552	3	N	-0-			-0-
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	147	1	523	3	N	-0-			-0-
03	744 N	654	-0-	-90	-0-	147	1	507	3	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132563 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2969 - 3169														
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	124	1	1933	3	N	-0-			-0-
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	113	1	1829	3	N	-0-			-0-
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	94	1	1632	3	N	-0-			-0-
01	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	85	1	1385	3	N	-0-			-0-
02	1400 N	815	-0-	-585	-0-	54	1	761	3	N	-0-			-0-
*03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	81	1	1581	3	N	-0-			-0-

-----														
MINGUS (BIG SALINE) //CONT.// 61886 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152341 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3372 PERF. 2938 - 3030														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	86	1	915	3	N	-0-			-0-
11	990 N	855	-0-	-135	-0-	74	1	781	3	N	-0-			-0-
12	992 N	860	-0-	-132	-0-	72	1	788	3	N	-0-			-0-
01	992 N	885	-0-	-107	-0-	77	1	808	3	N	-0-			-0-
02	812 N	784	-0-	-28	-0-	74	1	710	3	N	-0-			-0-
03	868 N	849	-0-	-19	-0-	67	1	782	3	N	-0-			-0-
-----														
THRESHOLD EXPLORATION, INC. 858237														
BIELENSKI WELL #: 1 RRCID -> 129144 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2946 - 3196														
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	N	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	N	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	N	-0-			-0-
*01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MINGUS (STRAWN) 61886 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
REVAL EXPLORATION LLC 703607														
HARLIN WELL #: 1 RRCID -> 224481 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 1567 - 1583														
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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925														
BORCHER-WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 132937 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 3968 PERF. 1710 - 1720														
10	DLQ G-10	555	-0-	555	3016	194	1	361	3	Y	-0-			-0-
11	2900 N	555	-0-	-2345	671	305	1	250	3	Y	-0-			-0-
12	671 N	-0-	-0-	-671	-0-					Y	-0-			-0-
01	558 N	72	-0-	-486	-0-	17	1	55	3	Y	-0-			-0-
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LONG, LOLITA WELL #: 4 RRCID -> 134040 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3671 PERF. 1775 - 1803														
10	DLQ G-10	377	-0-	377	784	132	1	245	3	Y	-0-			2
11	1161 N	377	-0-	-784	-0-	208	1	169	3	Y	-0-			2
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	27	1	95	3	Y	-0-			2
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	69	1	229	3	Y	-0-			2
02	364 N	231	-0-	-133	-0-	79	1	152	3	Y	-0-			2
*03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	111	1	236	3	Y	-0-			2
-----														
MINGUS (STRAWN 1700) 61886 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555														
FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150668 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1740 - 1806														
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	45	1	287	3	N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	43	1	271	3	N	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	43	1	282	3	N	-0-			-0-
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	44	1	271	3	N	-0-			-0-
02	280 N	224	-0-	-56	-0-	37	1	187	3	N	-0-			-0-
03	310 N	271	-0-	-39	-0-	39	1	232	3	N	-0-			-0-

MINGUS (STRAWN 1700)		//CONT.//		61886 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555												
HERRERA		WELL #:		2	RRCID ->	163775	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	3449	PERF. 1894 - 1904					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HERRERA		WELL #:		1T	RRCID ->	168714	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 1912 - 1920					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HERRERA		WELL #:		3	RRCID ->	170322	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 1946 - 1953					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
INDIANOLA RR "5"		WELL #:		1	RRCID ->	171484	COMPL. DATE	11/05/1998	TOTAL DEPTH	3860	PERF. 1937 - 1963					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HERRERA		WELL #:		5	RRCID ->	171798	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	3485	PERF. 1776 - 1783					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HERRERA		WELL #:		7	RRCID ->	178554	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	2204	PERF. 1816 - 1824					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MISRAIZES (DUFFER)		62094 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN	
BILMAC OIL CO., INC.		070875		RRCID -> 118515		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3805 - 3813	
EZZELL		WELL #: 1		RRCID -> 118515		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3805 - 3813	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
12		217 N	118	-0-	-99	-0-	118 3	N	-0-		-0-
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
*02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
KING ENERGY RESOURCES		465526		RRCID -> 103280		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 3856 - 3861	
TATOM, R. N.		WELL #: 1		RRCID -> 103280		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 3856 - 3861	
10		682 N	538	-0-	-144	-0-	538 2	N	-0-		34
11		660 N	386	-0-	-274	-0-	386 2	N	-0-		34
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		34
01		527 N	449	-0-	-78	-0-	449 2	N	-0-		34
02		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-		34
*03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-		34
-----											
FOSTER, NATHAN S.		WELL #: 1		RRCID -> 105055		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3822 - 3848	
10		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-		26
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-		26
12		496 N	216	-0-	-280	-0-	216 2	N	-0-		26
01		496 N	447	-0-	-49	-0-	447 2	N	-0-		26
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-		26
*03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		26
-----											
FOSTER, STEVE		WELL #: 1		RRCID -> 107133		COMPL. DATE 09/08/1983		TOTAL DEPTH 4139		PERF. 3835 - 3842	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
-----											
CARTER T. A		WELL #: 1		RRCID -> 108263		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3895 - 3902	
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-		-0-
12		62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2	N	-0-		-0-
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-		-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
*03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		-0-

MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526								
PILLANS		WELL #:		1	RRCID ->	115320	COMPL. DATE	02/25/1985	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3806 - 3814
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			25
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			25
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-			25
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-			25
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22 2	N	-0-			25
*03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-			25
-----												
TATOM, R. N.				WELL #:		2	RRCID ->	172348	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	4260 PERF. 3836 - 3856
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-			-0-
11		90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2	N	-0-			-0-
12		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-			-0-
01		93 N	44	-0-	-49	-0-	44 2	N	-0-			-0-
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	48 2	N	-0-			-0-
03		310 N	11	-0-	-299	-0-	11 2	N	-0-			-0-
-----												
MISSION MTN. (DUFFER)				62129 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN			
PETEX				659782								
CAPPS "2993" UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	262295	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	4032 PERF. 3948 - 3954
10		1786 N	1786	-0-	-0-	B	-0-	1786 2	N	-0-		163
11		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	1812 2	18 9	N	16	179
12		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	1992 2	52 9	N	47	54
01		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	2019 2	31 9	N	28	82
02		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	2028 2	25 9	N	23	105
*03		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	2092 2	41 9	N	37	142
-----												
WAGLEY				WELL #:		1	RRCID ->	269378	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	4030 PERF. 3954 - 3966
10		9341	4107	-0-	-5234	B	-5234	4107 2		N	-0-	-0-
11		12240 X	10276	-0-	-1964	-0-	-0-	10276 2		N	-0-	-0-
12		15004 X	15004	-0-	-0-	-0-	-0-	15004 2		N	-0-	-0-
01		12993 X	12993	-0-	-0-	-0-	-0-	12993 2		N	-0-	-0-
02		10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	-0-	10017 2		N	-0-	-0-
03		12648 X	11473	-0-	-1175	-0-	-0-	11473 2		N	-0-	-0-
-----												
WYLIE '2998'				WELL #:		1	RRCID ->	270775	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 3967 - 3980
11		494 X	419	-0-	-75	-0-	-0-	419 2		N	-0-	-0-
12		1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-	-0-
01		1178 X	613	-0-	-565	-0-	-0-	613 2		N	-0-	-0-
02		1064 N	126	-0-	-938	-0-	-0-	126 2		N	-0-	-0-
*03		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	1408 2		N	-0-	-0-
-----												
PINTAIL PRODUCTION CO., INC.				665709								
MOORE				WELL #:			RRCID ->	128699	COMPL. DATE	09/02/1988	TOTAL DEPTH	4235 PERF. 3976 - 3981
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	28
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2004												

-----

MITTIE (MARBLE FALLS) 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 B & D ENTERPRISES 040144  
 TURNER "D" WELL #: 10 RRCID -> 218865 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2708 - 2740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 #	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	180 #	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*02	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*03	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

-----

BRECK OPERATING CORP. 089974  
 HEATHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 087034 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2512 - 2669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

HEATHINGTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098259 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2664 - 2672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	479 R	479	-0-	-0-	-0-	43	1	436	2	N	-0-					159
11	450 #	414	-0-	-36	-0-	40	1	373	2	N	1					160
						1	9									
12	496 #	437	-0-	-59	-0-	42	1	395	2	N	-0-					160
01	496 #	453	-0-	-43	-0-	44	1	409	2	N	-0-					160
02	448 #	413	-0-	-35	-0-	43	1	364	2	N	5					165
						6	9									
03	465 #	437	-0-	-28	-0-	41	1	393	2	N	3					168
						3	9									

-----

EISON WELL #: 2 RRCID -> 113919 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2561 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	682 #	676	-0-	-6	-0-	61	1	615	2	N	-0-					111
11	690 #	635	-0-	-55	-0-	62	1	573	2	N	-0-					111
12	713 #	614	-0-	-99	-0-	59	1	555	2	N	-0-					111
01	713 #	643	-0-	-70	-0-	62	1	581	2	N	-0-					111
02	616 #	543	-0-	-73	-0-	57	1	486	2	N	-0-					111
03	682 #	652	-0-	-30	-0-	61	1	583	2	N	7					118
						8	9									

-----

DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114231 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2522 - 2710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	174 R	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	N	-0-					77
11	154 R	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	N	-0-					77
12	186 #	149	-0-	-37	-0-	14	1	135	2	N	-0-					77
01	186 #	143	-0-	-43	-0-	14	1	129	2	N	-0-					77
02	168 #	123	-0-	-45	-0-	13	1	110	2	N	-0-					77
03	186 #	144	-0-	-42	-0-	14	1	130	2	N	-0-					77

MITTIE (MARBLE FALLS) BRECK OPERATING CORP. STOKES, W.D.		//CONT.// 62229 666 //CONT.// 089974		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	420 R	420	-0-	-0-	-0-	36 1	382 2	N	2		191
11	420 #	385	-0-	-35	-0-	2 9	349 2	N	-0-		191
12	434 #	385	-0-	-49	-0-	36 1	348 2	N	1	167 1	25
01	434 #	388	-0-	-46	-0-	1 9	352 2	N	-0-		25
02	392 #	349	-0-	-43	-0-	36 1	313 2	N	-0-		25
03	434 #	375	-0-	-59	-0-	34 1	335 2	N	5		30
						6 9					
STOKES, W.D.		WELL #: 2		RRCID -> 125638		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2700 - 2726	
10	362 R	362	-0-	-0-	-0-	34 1	328 2	N	-0-		-0-
11	360 #	335	-0-	-25	-0-	34 1	301 2	N	-0-		-0-
12	372 #	334	-0-	-38	-0-	33 1	301 2	N	-0-		-0-
01	372 #	336	-0-	-36	-0-	34 1	302 2	N	-0-		-0-
02	336 #	303	-0-	-33	-0-	33 1	270 2	N	-0-		-0-
03	372 #	320	-0-	-52	-0-	31 1	289 2	N	-0-		-0-
DUSTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141643		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2568 - 2668	
10	257 R	257	-0-	-0-	-0-	23 1	234 2	N	-0-		63
11	240 #	218	-0-	-22	-0-	21 1	197 2	N	-0-		63
12	248 #	230	-0-	-18	-0-	22 1	208 2	N	-0-		63
01	248 #	238	-0-	-10	-0-	23 1	215 2	N	-0-		63
02	224 #	208	-0-	-16	-0-	22 1	186 2	N	-0-		63
*03	290 R	290	-0-	-0-	-0-	28 1	262 2	N	-0-		63
HAYNES		WELL #: 1		RRCID -> 146394		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3117		PERF. 2610 - 2852	
10	186 #	115	-0-	-71	-0-	7 1	108 2	N	-0-		-0-
11	180 #	135	-0-	-45	-0-	9 1	126 2	N	-0-		-0-
12	155 #	141	-0-	-14	-0-	10 1	131 2	N	-0-		-0-
01	155 #	146	-0-	-9	-0-	10 1	136 2	N	-0-		-0-
02	140 #	120	-0-	-20	-0-	9 1	111 2	N	-0-		-0-
*03	185 R	185	-0-	-0-	-0-	12 1	173 2	N	-0-		-0-
HAYNES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148649		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 2991		PERF. 2644 - 2849	
10	144 R	144	-0-	-0-	-0-	17 1	127 2	N	-0-		-0-
11	120 #	112	-0-	-8	-0-	13 1	99 2	N	-0-		-0-
12	124 #	115	-0-	-9	-0-	12 1	103 2	N	-0-		-0-
01	155 #	117	-0-	-38	-0-	14 1	103 2	N	-0-		-0-
02	140 #	96	-0-	-44	-0-	12 1	84 2	N	-0-		-0-
03	155 #	92	-0-	-63	-0-	11 1	81 2	N	-0-		-0-
FRASIER		WELL #: 1		RRCID -> 148794		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3128		PERF. 2568 - 2900	
10	483 R	483	-0-	-0-	-0-	43 1	438 2	N	2		140
11	450 #	440	-0-	-10	-0-	2 9	391 2	N	6		146
12	465 #	429	-0-	-36	-0-	7 9	388 2	N	-0-		146
01	465 #	401	-0-	-64	-0-	41 1	391 2	N	1		147
02	420 #	294	-0-	-126	-0-	39 1	361 2	N	1		148
03	465 #	429	-0-	-36	-0-	1 9	31 1	N	10		158
						40 1	378 2	N			
						11 9					



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B			CNTY: COMANCHE					
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.//		089974										
HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	148795	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	2557	-	2734
10	217 #	132	-0-	-85	-0-	11	1	121	2	N	-0-			-0-
11	210 #	155	-0-	-55	-0-	14	1	141	2	N	-0-			-0-
12	186 #	161	-0-	-25	-0-	13	1	148	2	N	-0-			-0-
01	186 #	168	-0-	-18	-0-	15	1	153	2	N	-0-			-0-
02	168 #	138	-0-	-30	-0-	13	1	125	2	N	-0-			-0-
*03	213 R	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	2	N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON		WELL #:		2	RRCID ->	174634	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2698	-	2718
10	217 #	208	-0-	-9	-0-	17	1	189	3	N	2			42
						2	9							
11	210 #	183	-0-	-27	-0-	18	1	164	3	N	1			43
						1	9							
12	217 #	176	-0-	-41	-0-	17	1	158	3	N	1			44
						1	9							
01	217 #	175	-0-	-42	-0-	17	1	157	3	N	1			45
						1	9							
02	196 #	154	-0-	-42	-0-	16	1	135	3	N	3			48
						3	9							
03	217 #	169	-0-	-48	-0-	16	1	151	3	N	2			50
						2	9							
-----														
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	174636	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2706	-	2716
10	217 #	208	-0-	-9	-0-	18	1	188	3	N	2			42
						2	9							
11	210 #	183	-0-	-27	-0-	18	1	165	3	N	-0-			42
12	217 #	178	-0-	-39	-0-	17	1	159	3	N	2			44
						2	9							
01	217 #	175	-0-	-42	-0-	17	1	157	3	N	1			45
						1	9							
02	196 #	152	-0-	-44	-0-	15	1	135	3	N	2			47
						2	9							
03	217 #	170	-0-	-47	-0-	16	1	151	3	N	3			50
						3	9							
-----														
HAYNES		WELL #:		3	RRCID ->	184219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	2520	-	2709
10	62 #	35	-0-	-27	-0-	7	1	28	2	N	-0-			137
11	60 #	41	-0-	-19	-0-	9	1	32	2	N	-0-			137
12	43 R	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	2	N	-0-			137
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	N	-0-			137
02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	2	N	-0-			137
*03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	12	1	42	2	N	56	166	1	27
						62	9							
-----														
DMV PIPELINE LLC		221580												
DENNIS, W. E.		WELL #:		1	RRCID ->	137435	COMPL. DATE	05/12/1990	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2665	-	2740
10	155 #	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
11	150 #	16	-0-	-134	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
12	155 #	41	-0-	-114	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	158	-0-	158	171	158	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	203	-0-	203	374	203	2			Y	-0-			-0-

MIDDLE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580									
BETH		WELL #: 1		RRCID -> 144076		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2724 - 2750	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1209 #	1193	-0-	-16	-0-	1191	2	2	9	Y	23
11	1110 #	1094	-0-	-16	-0-	1087	2	7	9	Y	29
12	1054 #	333	-0-	-721	-0-	333	2			Y	29
01	DLQ G-10	1199	-0-	1199	1199	1198	2	1	9	Y	30
02	DLQ G-10	900	-0-	900	2099	900	2			Y	30
03	DLQ G-10	934	-0-	934	3033	927	2	7	9	Y	36
-----											
DEB		WELL #: 1		RRCID -> 147961		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2712 - 2734			
10	806 #	731	-0-	-75	-0-	731	2			Y	-0-
11	840 #	675	-0-	-165	-0-	675	2			Y	-0-
12	868 #	269	-0-	-599	-0-	269	2			Y	-0-
01	DLQ G-10	859	-0-	859	859	859	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	849	-0-	849	1708	849	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	745	-0-	745	2453	745	2			Y	-0-
-----											
DENNIS, BOB		WELL #: 1		RRCID -> 147963		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2718 - 2756			
10	403 #	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	39
11	450 #	374	-0-	-76	-0-	366	2	8	9	Y	46
12	465 #	133	-0-	-332	-0-	133	2			Y	46
01	DLQ G-10	527	-0-	527	527	512	2	15	9	Y	60
02	DLQ G-10	453	-0-	453	980	428	2	25	9	Y	83
03	DLQ G-10	396	-0-	396	1376	371	2	25	9	Y	106
-----											
L.R.D.		WELL #: 1		RRCID -> 218866		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2700 - 2752			
10	155 #	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-
11	120 #	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-
12	124 #	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
-----											
BRUCE		WELL #: 1		RRCID -> 218867		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2649 - 2746			
10	806 #	696	-0-	-110	-0-	696	2			N	-0-
11	780 #	657	-0-	-123	-0-	657	2			N	-0-
12	806 #	167	-0-	-639	-0-	167	2			N	-0-
01	775 #	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-
02	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-
03	682 #	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-
-----											
DOAN, GARY WALKER		221653		WELL #: 1		RRCID -> 092414		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2612 - 2726	
10	341 #	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-
11	330 #	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-
12	310 #	107	-0-	-203	-0-	107	2			N	-0-
01	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-
02	280 #	272	-0-	-8	-0-	272	2			N	-0-
*03	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-

-----												
MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE		
J OIL & GAS INC.				427779								
GLOVER, S.E.				WELL #: 1		RRCID -> 079619		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 3281		PERF. 2692 - 2712
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		-0-
11		150 #	34	-0-	-116	-0-	34 2		N	-0-		-0-
12		155 #	48	-0-	-107	-0-	48 2		N	-0-		-0-
01		155 #	113	-0-	-42	-0-	113 2		N	-0-		-0-
02		140 #	97	-0-	-43	-0-	97 2		N	-0-		-0-
*03		189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
-----												
VINSON-HALE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 079672		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 3011		PERF. 2682 - 2716
10		310 #	296	-0-	-14	-0-	296 2		N	-0-		-0-
11		300 #	208	-0-	-92	-0-	208 2		N	-0-		-0-
12		349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		-0-
01		432 R	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		-0-
02		419 R	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		-0-
*03		364 R	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-		-0-
-----												
MILLER OPERATING COMPANY LLC				568561								
GRAY, J. B.				WELL #: 1		RRCID -> 020984		COMPL. DATE 05/30/1960		TOTAL DEPTH 2982		PERF. 2951 - 2982
10		496 #	2	-0-	-494	-0-	2 3		N	-0-		30
11		480 #	334	-0-	-146	-0-	334 3		N	-0-		30
12		496 #	189	-0-	-307	-0-	189 3		N	-0-		30
01		559 R	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-		30
*02		481 R	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-		30
03		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		30
-----												
BARNES, B. L.				WELL #: 1		RRCID -> 032818		COMPL. DATE 01/14/1964		TOTAL DEPTH 3237		PERF. N/A
10		341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
11		330 #	213	-0-	-117	-0-	213 3		N	-0-		-0-
12		341 #	140	-0-	-201	-0-	140 3		N	-0-		-0-
01		341 #	210	-0-	-131	-0-	210 3		N	-0-		-0-
*02		352 R	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-		-0-
03		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	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
10		93 #	33	-0-	-60	-0-	33 2		N	-0-		-0-
11		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
12		93 #	45	-0-	-48	-0-	45 2		N	-0-		-0-
01		93 #	30	-0-	-63	-0-	30 2		N	-0-		-0-
02		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
03		93 #	13	-0-	-80	-0-	13 2		N	-0-		-0-
-----												
BRANDON UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 062429		COMPL. DATE 04/21/1975		TOTAL DEPTH 2795		PERF. 2497 - 0
10		186 #	113	-0-	-73	-0-	113 2		N	-0-		-0-
11		180 #	133	-0-	-47	-0-	133 2		N	-0-		-0-
12		217 #	25	-0-	-192	-0-	25 2		N	-0-		-0-
01		217 #	121	-0-	-96	-0-	121 2		N	-0-		-0-
02		196 #	126	-0-	-70	-0-	126 2		N	-0-		-0-
*03		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
-----									
MITTIE (MARBLE FALLS)		62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE	
PLACE OIL AND GAS CO.		667700							
STRAUB		WELL #: 1		RRCID -> 062430		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2612 - 0	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
10		93 #	31	-0-	-62	-0-	31 2	N	-0-
11		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-
12		93 #	44	-0-	-49	-0-	44 2	N	-0-
01		93 #	38	-0-	-55	-0-	38 2	N	-0-
02		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-
03		93 #	16	-0-	-77	-0-	16 2	N	-0-
-----									
FARLEY L. E.		WELL #: 2		RRCID -> 066885		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A	
10		395 R	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-
11		420 #	333	-0-	-87	-0-	333 2	N	-0-
12		434 #	170	-0-	-264	-0-	170 2	N	-0-
01		372 #	317	-0-	-55	-0-	317 2	N	-0-
02		364 #	246	-0-	-118	-0-	246 2	N	-0-
03		403 #	291	-0-	-112	-0-	291 2	N	-0-
-----									
STEPHENS N.E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068860		COMPL. DATE 10/20/1976		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2478 - 2630	
10		591 R	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-
11		564 R	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-
12		589 #	245	-0-	-344	-0-	245 2	N	-0-
01		641 R	641	-0-	-0-	-0-	641 2	N	-0-
02		532 #	517	-0-	-15	-0-	517 2	N	-0-
03		589 #	548	-0-	-41	-0-	548 2	N	-0-
-----									
BARNES B.L UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068861		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 2986 PERF. N/A	
10		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-
11		90 #	3	-0-	-87	-0-	3 2	N	-0-
12		93 #	1	-0-	-92	-0-	1 2	N	-0-
01		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-
02		84 #	4	-0-	-80	-0-	4 2	N	-0-
*03		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-
-----									
TERRILL, GEORGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078393		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2696 - 2754	
10		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-
11		30 #	4	-0-	-26	-0-	4 2	N	-0-
12		93 #	2	-0-	-91	-0-	2 2	N	-0-
01		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-
02		84 #	5	-0-	-79	-0-	5 2	N	-0-
*03		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-
-----									
COAN-SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 082057		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2550 - 2568	
10		124 #	118	-0-	-6	-0-	118 2	N	-0-
11		120 #	112	-0-	-8	-0-	112 2	N	-0-
12		124 #	50	-0-	-74	-0-	50 2	N	-0-
01		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-
02		112 #	105	-0-	-7	-0-	105 2	N	-0-
03		124 #	111	-0-	-13	-0-	111 2	N	-0-
-----									
SCOTT, HADLEY		WELL #: 1		RRCID -> 094546		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2562 - 2580	
10		186 #	145	-0-	-41	-0-	145 2	Y	-0-
11		180 #	171	-0-	-9	-0-	171 2	Y	-0-
12		217 #	33	-0-	-184	-0-	33 2	Y	-0-
01		217 #	156	-0-	-61	-0-	156 2	Y	-0-
02		196 #	162	-0-	-34	-0-	162 2	Y	-0-
03		186 #	183	-0-	-3	-0-	183 2	Y	-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.// 667700									
THOMPSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094549		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2526 - 2650	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	124 #	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-		-0-
11	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-
12	155 #	26	-0-	-129	-0-	26 2		N	-0-		-0-
01	155 #	127	-0-	-28	-0-	127 2		N	-0-		-0-
02	140 #	130	-0-	-10	-0-	130 2		N	-0-		-0-
03	155 #	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-		-0-
-----											
PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 100725		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2496 - 2512	
10	626 R	626	-0-	-0-	-0-	620 2	6 9	Y	5		169
11	730 R	730	-0-	-0-	-0-	729 2	1 9	Y	1		170
12	744 #	140	-0-	-604	-0-	139 2	1 9	Y	1		171
01	744 #	664	-0-	-80	-0-	664 2		Y	-0-	157 1	14
02	689 R	689	-0-	-0-	-0-	689 2		Y	-0-		14
*03	781 R	781	-0-	-0-	-0-	781 2		Y	-0-		14
-----											
STEPHENS, W.E. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104295		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 3209		PERF. 2580 - 2600	
10	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-		-0-
11	120 #	116	-0-	-4	-0-	116 2		N	-0-		-0-
12	124 #	50	-0-	-74	-0-	50 2		N	-0-		-0-
01	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-
02	112 #	101	-0-	-11	-0-	101 2		N	-0-		-0-
03	124 #	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-		-0-
-----											
THOMPSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104769		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2490 - 2520	
10	217 #	137	-0-	-80	-0-	137 2		N	-0-		-0-
11	180 #	162	-0-	-18	-0-	162 2		N	-0-		-0-
12	186 #	31	-0-	-155	-0-	31 2		N	-0-		-0-
01	186 #	147	-0-	-39	-0-	147 2		N	-0-		-0-
02	168 #	153	-0-	-15	-0-	153 2		N	-0-		-0-
*03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
-----											
HEATHINGTON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 110184		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2508 - 2614	
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-		-0-
11	120 #	104	-0-	-16	-0-	104 2		N	-0-		-0-
12	124 #	45	-0-	-79	-0-	45 2		N	-0-		-0-
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-		-0-
02	112 #	100	-0-	-12	-0-	100 2		N	-0-		-0-
03	124 #	101	-0-	-23	-0-	101 2		N	-0-		-0-
-----											
WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 266358		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2766 - 2774	
10	341 #	333	-0-	-8	-0-	331 2	2 9	N	2		44
11	330 #	297	-0-	-33	-0-	295 2	2 9	N	2		46
12	341 #	96	-0-	-245	-0-	95 2	1 9	N	1		47
01	341 #	327	-0-	-14	-0-	326 2	1 9	N	1		48
02	308 #	246	-0-	-62	-0-	246 2		N	-0-		48
03	341 #	298	-0-	-43	-0-	298 2		N	-0-		48

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE				
SANDCO OIL & GAS, INC.				747195							
TURNER				WELL #: 3	RRCID -> 115819	COMPL. DATE 03/18/1985	TOTAL DEPTH 2934	PERF. 2750	- 2760		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
10	62 #	45	-0-	-17	-0-	45 2			Y	-0-	33
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	43 2			Y	-0-	33
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	33
01	DLQ G-10	62	-0-	62	62	62 2			Y	-0-	33
*02	109 R	47	-0-	-62	-0-	47 2			Y	-0-	33
*03	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2			Y	-0-	33
-----											
TURNER				WELL #: 7	RRCID -> 118568	COMPL. DATE 09/09/1985	TOTAL DEPTH 3058	PERF. 2551	- 2572		
10	279 #	203	-0-	-76	-0-	203 2			Y	-0-	17
11	270 #	195	-0-	-75	-0-	195 2			Y	-0-	17
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-	17
01	DLQ G-10	282	-0-	282	282	282 2			Y	-0-	17
02	DLQ G-10	215	-0-	215	497	215 2			Y	-0-	17
*03	736 R	239	-0-	-497	-0-	239 2			Y	-0-	17
-----											
TURNER				WELL #: 1	RRCID -> 119335	COMPL. DATE 01/07/1972	TOTAL DEPTH 3232	PERF. 2742	- 2748		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
TURNER "A"				WELL #: 5	RRCID -> 129379	COMPL. DATE 06/04/1985	TOTAL DEPTH 2997	PERF. 2564	- 2572		
10	372 #	254	-0-	-118	-0-	254 2			Y	-0-	9
11	360 #	244	-0-	-116	-0-	244 2			Y	-0-	9
12	341 #	24	-0-	-317	-0-	24 2			Y	-0-	9
01	DLQ G-10	353	-0-	353	353	353 2			Y	-0-	9
02	DLQ G-10	269	-0-	269	622	269 2			Y	-0-	9
*03	921 R	299	-0-	-622	-0-	299 2			Y	-0-	9
-----											
TURNER "A"				WELL #: 4	RRCID -> 129380	COMPL. DATE 06/02/1985	TOTAL DEPTH 2975	PERF. 2552	- 2572		
10	279 #	112	-0-	-167	-0-	112 2			Y	-0-	13
11	270 #	108	-0-	-162	-0-	108 2			Y	-0-	13
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-	13
01	DLQ G-10	156	-0-	156	156	156 2			Y	-0-	13
02	DLQ G-10	119	-0-	119	275	119 2			Y	-0-	13
*03	407 R	132	-0-	-275	-0-	132 2			Y	-0-	13
-----											
TURNER "C"				WELL #: 8	RRCID -> 129381	COMPL. DATE 09/25/1985	TOTAL DEPTH 2825	PERF. 2694	- 2702		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
TURNER "C"				WELL #: 9	RRCID -> 129382	COMPL. DATE 11/19/1985	TOTAL DEPTH 2810	PERF. 2666	- 2704		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

-----													
MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE													
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750													
HALE WELL #: 1 RRCID -> 148973 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2702 - 2715													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
10		303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-		-0-
11		270 #	148	-0-	-122	-0-	148	2		N	-0-		-0-
12		279 #	188	-0-	-91	-0-	188	2		N	-0-		-0-
01		310 #	151	-0-	-159	-0-	151	2		N	-0-		-0-
02		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-		-0-
03		310 #	292	-0-	-18	-0-	292	2		N	-0-		-0-
-----													
WATSON OIL & GAS, INC. 901174													
BOYD-WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091703 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510													
-----													
10		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		-0-
11		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		-0-
12		62 #	6	-0-	-56	-0-	6	2		N	-0-		-0-
01		93 #	53	-0-	-40	-0-	53	2		N	-0-		-0-
02		140 #	74	-0-	-66	-0-	74	2		N	-0-		-0-
03		155 #	76	-0-	-79	-0-	76	2		N	-0-		-0-
-----													
ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575													
-----													
10		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-		22
11		60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-		22
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		22
01		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		22
02		56 #	51	-0-	-5	-0-	51	2		N	-0-		22
03		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-		22
-----													
RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554													
-----													
10		155 #	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-		11
11		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		11
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		11
01		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		11
*02		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		11
03		124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-		11
-----													
JOINER-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 110488 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2499 - 2528													
-----													
10		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-
11		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-		-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-		-0-
02		28 #	1	-0-	-27	-0-	1	2		N	-0-		-0-
03		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-
-----													
KIRK, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 111778 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694													
-----													
10		117 R	117	-0-	-0-	-0-	111	2	6	9	N	5	70
11		93 R	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	N	2	72
12		124 #	95	-0-	-29	-0-	93	2	2	9	N	2	74
01		124 #	91	-0-	-33	-0-	90	2	1	9	N	1	75
02		112 #	85	-0-	-27	-0-	85	2			N	-0-	75
03		124 #	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-	75

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CO)	(-)UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229	666	ASSOCIATED	49B			CNTY: COMANCHE					
WATSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		901174											
FILES, VERNON		WELL #:		2	RRCID ->	111808	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	2885	PERF.	2580	-	2598	
10	8 R	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-
11	7 #	1	-0-	-6	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
12	6 #	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	8 #	1	-0-	-7	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
02	8 #	1	-0-	-7	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
03	8 #	1	-0-	-7	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
-----															
VERNON FILES		WELL #:		1	RRCID ->	115497	COMPL. DATE	11/14/1983	TOTAL DEPTH	2842	PERF.	2526	-	2580	
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
11	5 #	1	-0-	-4	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	10 #	1	-0-	-9	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
02	10 #	1	-0-	-9	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
03	10 #	1	-0-	-9	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
-----															
HOLLIFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	117411	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	3143	PERF.	2631	-	2637	
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1			54
11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1			55
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-				55
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	N	1			56
*02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	N	1			57
*03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				57
-----															
ROBBINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	147516	COMPL. DATE	04/23/1980	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2611	-	2622	
10	124 #	61	-0-	-63	-0-	-0-	61	2		N	-0-				-0-
11	120 #	49	-0-	-71	-0-	-0-	49	2		N	-0-				-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-				-0-
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-				-0-
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	-0-	41	2		N	-0-				-0-
-----															
MOBY DICK (CONGL)		62290		500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER						
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC		179256													
ELLIS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	082329	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	4879	PERF.	4404	-	4410	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MYERS, A. J.		597440													
KING, EARL		WELL #:		2	RRCID ->	089530	COMPL. DATE	09/03/1980	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4812	-	4822	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-



MOBY DICK (CONGL)		//CONT.//		62290 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
MYERS, A. J.		//CONT.//		597440									
LESTER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	162821	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4178 -	4188
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			30
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			30
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			30
*01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			30
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

TREE OPERATING, LLC				867559		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BENNETT		WELL #:		1 T	RRCID ->	088908	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	5188	PERF.	4688 -	4698
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BYRD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	104572	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4634 -	4636
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-

LESTER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	163001	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	5142	PERF.	4178 -	4186
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOBY DICK (MARBLE FALLS)				62290 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
UNITED OPERATING, LLC		WELL #:		877448									
CARTER, COY		WELL #:		1	RRCID ->	217091	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4362 -	4386
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

BONNEAU		WELL #:		1	RRCID ->	222973	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	4458	PERF.	4389 -	4407
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

MOBY DICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62290 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
UNITED OPERATING, LLC		//CONT.//		877448										
CARTER, COY		WELL #:		2	RRCID ->	222976	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4435	PERF.	4352 -	4392	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
-----														
CARTER, COY		WELL #:		3	RRCID ->	227566	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	4448	PERF.	4326 -	4376	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			145
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145
-----														
B.S.L.		WELL #:		1	RRCID ->	227569	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	4488	PERF.	4347 -	4406	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179	1	28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23			120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	148	1	40
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
-----														
MOBY DICK (STRAWN)				62290 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
M&W PRODUCTIONS				518982										
NELSON		WELL #:		1	RRCID ->	094396	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2501 -	2628	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TREE OPERATING, LLC		867559												
BENNETT		WELL #:		1 C	RRCID ->	088976	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	5188	PERF.	1708 -	1728	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942												
ELLIS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	082393	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	4898	PERF.	1776 -	3652	
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-			-0-
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-			-0-
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-			-0-
02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			-0-

-----														
MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) DALLAS PRODUCTION, INC. HINKSON, LAURA														
62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH 197690														
WELL #: 1 RRCID -> 208065 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3861 - 3864														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-		-0-
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	3	N	-0-		-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	N	-0-		-0-
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-		-0-
02		56 N	44	-0-	-12	-0-	3	1	41	3	N	-0-		-0-
*03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	N	-0-		-0-
-----														
HINKSON, LAURA														
WELL #: 2 RRCID -> 215638 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4226 - 4350														
10		1395 X	669	-0-	-726	-0-	86	1	538	3	N	41	71 1	31
							45	9						
11		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	261	1	1252	3	N	228	165 1	94
							251	9						
12		1395 X	741	-0-	-654	-0-	104	1	444	3	N	175	172 1	97
							193	9						
01		1395 X	256	-0-	-1139	-0-	45	1	211	3	N	-0-		97
02		1260 X	698	-0-	-562	-0-	39	1	572	3	N	79		176
03		1395 X	616	-0-	-779	-0-	87	9						
							72	1	415	3	N	117	169 1	124
							129	9						
-----														
IPR ENERGY PARTNERS, L.P. CARAWAY														
425821 WELL #: 5 RRCID -> 141974 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4382 - 4454														
10		1240 N	631	-0-	-609	-0-	631	3			N	-0-		-0-
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-		-0-
12		651 N	487	-0-	-164	-0-	487	3			N	-0-		-0-
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-		-0-
*02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-		-0-
03		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														
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-		-0-
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-		-0-
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-		-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-		-0-
*02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
JILPETCO, INC. PATILLO														
432469 WELL #: 1 RRCID -> 175834 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4360 - 4560														
10		527 N	224	-0-	-303	-0-	224	2			N	-0-		-0-
11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-		-0-
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-		-0-
01		217 N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-		-0-
02		448 N	3	-0-	-445	-0-	3	2			N	-0-		-0-
03		124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-		-0-
-----														
KORNYE-TILLMAN COMPANY ALLEN HEIRS														
475741 WELL #: 1 RRCID -> 175387 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3291 - 3303														
10		651 N	506	-0-	-145	-0-	496	2	10	9	N	9		170
11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	509	2	10	9	N	9		179
12		403 N	267	-0-	-136	-0-	261	2	6	9	N	5		184
01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-		184
02		476 N	353	-0-	-123	-0-	353	2			N	-0-		184
*03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-		184

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.// 475741													
BAIRD - GREENHAW		WELL #: 1		RRCID -> 193853		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3512 - 3567							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-				-0-
11	1290 N	1088	-0-	-202	-0-	1088	2			N	-0-				-0-
12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-				-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-				-0-
02	1008 N	472	-0-	-536	-0-	472	2			N	-0-				-0-
03	1736 N	1614	-0-	-122	-0-	1614	2			N	-0-				-0-
-----															
BAIRD-GREENHAW UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204710		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3620 - 3644							
10	961 N	51	-0-	-910	-0-	51	2			N	-0-				-0-
11	780 N	304	-0-	-476	-0-	304	2			N	-0-				-0-
12	496 N	285	-0-	-211	-0-	285	2			N	-0-				-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-				-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-				-0-
*03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-				-0-
-----															
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 236924		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3625 - 3645							
10	1023 N	51	-0-	-972	-0-	51	2			N	-0-				-0-
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-				-0-
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-				-0-
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-				-0-
02	1568 N	816	-0-	-752	-0-	816	2			N	-0-				-0-
03	1085 N	671	-0-	-414	-0-	671	2			N	-0-				-0-
-----															
CRAWFORD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 238543		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3625 - 3645							
10	1395 N	753	-0-	-642	-0-	753	2			N	-0-				-0-
11	1350 N	874	-0-	-476	-0-	874	2			N	-0-				-0-
12	992 N	923	-0-	-69	-0-	923	2			N	-0-				-0-
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-				-0-
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-				-0-
*03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-				-0-
-----															
LEXGAS, INC.		500222		RRCID -> 196748		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4214 - 4271							
BEST, JOE		WELL #: 8													
10	279 N	143	-0-	-136	-0-	143	2			N	-0-				-0-
11	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-				-0-
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-				-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				-0-
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				-0-
-----															
BRIDGES, IMA		WELL #: 4		RRCID -> 208450		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4126 - 4134							
10	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	55	55	1		-0-
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-				-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	81	2	35	9	N	32	32	1		-0-
03	124 N	69	-0-	-55	-0-	46	2	23	9	N	21	21	1		-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222										
BEST, JOE		WELL #: 14		RRCID -> 212397		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4185 - 4266				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2	N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
-----												
BEST, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 215287		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4202 - 4222				
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BEST, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255				
10	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2	N	-0-			-0-
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	2	N	-0-			-0-
12	279 N	164	-0-	-115	-0-	164	2	N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRIDGES, L. L. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BEST, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 218566		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292				
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			-0-
11	270 N	196	-0-	-74	-0-	196	2	N	-0-			-0-
12	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	2	N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BEST, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132				
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BEST, JOE		WELL #: 7		RRCID -> 224109		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4152 - 4226				
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
12	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2	N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2		N	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

BEST, JOE WELL #: 10 RRCID -> 237581 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4196 - 4244

10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

BRIDGES, L. L. WELL #: 7 RRCID -> 255850 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4199 - 4279

10	0 W	125	-0-	125	310	125	2		N	-0-			-0-
11	0 W	119	-0-	119	429	119	2		N	-0-			-0-
12	0 W	140	-0-	140	569	140	2		N	-0-			-0-
01	300 N	379	-0-	79	648	379	2		N	-0-			-0-
02	858 N	210	-0-	-648	-0-	210	2		N	-0-			-0-
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	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

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

MOON (DUFFER LIME) 62691 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196  
 DAVIS, ROBBIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 151347 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4036 - 4053

10	899 #	678	-0-	-221	-0-	677	2	1	9	N	1		183
11	870 #	742	-0-	-128	-0-	741	2	1	9	N	1		184
12	900 R	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	N	1		185
01	764 R	764	-0-	-0-	-0-	763	2	1	9	N	1		186
02	767 R	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	N	1		187
03	899 #	788	-0-	-111	-0-	787	2	1	9	N	1		188

BUCKLER WELL #: 2 RRCID -> 217723 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 4034 - 4044

10	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			-0-
11	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
12	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
01	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-			-0-
02	168 #	117	-0-	-51	-0-	117	2		N	-0-			-0-
*03	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-

MOON (DUFFER LIME) //CONT.// 62691 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251  
WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 054784 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4035 - 4040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	120 #	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
01	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
02	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
03	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-			-0-

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092  
WALKER-HALLWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 056383 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH 4025 PERF. N/A

10	465 #	298	-0-	-167	-0-	23	1	275	2	N	-0-			1
11	450 #	318	-0-	-132	-0-	27	1	291	2	N	-0-			1
12	488 R	488	-0-	-0-	-0-	45	1	443	2	N	-0-			1
01	465 #	373	-0-	-92	-0-	36	1	337	2	N	-0-			1
02	392 #	337	-0-	-55	-0-	24	1	313	2	N	-0-			1
*03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			1

WALKER-HALLWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 057949 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3874 - 4048

10	3503	536	-0-	-2967	4052	42	1	494	2	N	-0-			104
11	3390	768	-0-	-2622	1430	66	1	702	2	N	-0-			104
12	2075 R	645	-0-	-1430	-0-	59	1	573	2	N	12			116
						13	9							
01	744 #	630	-0-	-114	-0-	61	1	569	2	N	-0-			116
02	728 #	484	-0-	-244	-0-	35	1	449	2	N	-0-			116
*03	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			116

WALKER-HALLWOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 267603 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3984 - 4002

10	2948 R	827	-0-	-2121	-0-	65	1	762	2	N	-0-			-0-
11	1680 #	1317	-0-	-363	-0-	113	1	1204	2	N	-0-			-0-
12	1674 #	865	-0-	-809	-0-	80	1	785	2	N	-0-			-0-
01	1426 #	1204	-0-	-222	-0-	116	1	1088	2	N	-0-			-0-
02	1232 #	993	-0-	-239	-0-	71	1	922	2	N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOON (MARBLE FALLS LIME) 62691 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683  
COCKRELL, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 018018 COMPL. DATE 05/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4149 - 4155

10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-			179
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			179
12	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	1015	2			N	-0-			179
01	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1043	2	9	9	N	8			187
02	1008 N	853	-0-	-155	-0-	849	2	4	9	N	4			191
03	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999	2			N	-0-			191

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092  
WALKER, ALICE "A" WELL #: 1A RRCID -> 018016 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3318 - 3330

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940)		62696 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		213703														
MOON RANCH "I"		WELL #: 2		RRCID -> 220123		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4038 - 4042						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		987 N	987	-0-	-0-		987 3			N	-0-					-0-
11		990 N	856	-0-	-134		856 3			N	-0-					-0-
12		999 N	999	-0-	-0-		999 3			N	-0-					-0-
01		1622 N	1622	-0-	-0-		1622 3			N	-0-					-0-
02		1385 N	1385	-0-	-0-		1385 3			N	-0-					-0-
*03		1369 N	1369	-0-	-0-		1369 3			N	-0-					-0-
-----																
GLAHN RESOURCES, INC.		307644								TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4336 - 4339						
PUGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 113926		COMPL. DATE 06/10/1980										
10		1776 N	164	-0-	-1612		164 3			N	-0-					65
11		136 N	136	-0-	-0-		136 3			N	-0-					65
12		104 N	104	-0-	-0-		104 3			N	-0-					65
*01		76 N	76	-0-	-0-		76 3			N	-0-					65
*02		62 N	62	-0-	-0-		62 3			N	-0-					65
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					65
-----																
PUGH NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 126942		COMPL. DATE 03/08/1988				TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 3960						
10		1827 N	169	-0-	-1658		165 3	4 9	N	4	153 1					18
11		144 N	144	-0-	-0-		137 3	7 9	N	6						24
12		107 N	107	-0-	-0-		104 3	3 9	N	3						27
*01		81 N	81	-0-	-0-		77 3	4 9	N	4						31
*02		69 N	69	-0-	-0-		63 3	6 9	N	5						36
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					36
-----																
MOONEY (STRAWN)		62698 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683														
BIRDWELL		WELL #: 4		RRCID -> 113121		COMPL. DATE 08/30/1984				TOTAL DEPTH 4171 PERF. 2516 - 2520						
10		62 N	-0-	-0-	-62					N	-0-					-0-
11		2537 N	2537	-0-	-0-		2537 2			N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		295 N	295	-0-	-0-		295 2			N	-0-					-0-
02		1288 N	116	-0-	-1172		116 2			N	-0-					-0-
*03		141 N	141	-0-	-0-		141 2			N	-0-					-0-
-----																
G & F OIL, INC.		292000								TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2446 - 2456						
CROSLAND, B. M.		WELL #: 2		RRCID -> 188093		COMPL. DATE 08/16/2001										
*09		302 N	302	-0-	-0-		302 2			N	-0-					-0-
10		373 N	373	-0-	-0-		373 2			N	-0-					-0-
11		175 N	175	-0-	-0-		175 2			N	-0-					-0-
12		250 N	250	-0-	-0-		250 2			N	-0-					-0-
01		150 N	150	-0-	-0-		150 2			N	-0-					-0-
*02		100 N	100	-0-	-0-		100 2			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PITCOCK, INC.		665870								TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2427 - 2443						
WATSON, GLEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 119636		COMPL. DATE 12/20/1985										
10		768 N	768	-0-	-0-		142 1	626 2	N	-0-						-0-
11		781 N	781	-0-	-0-		146 1	635 2	N	-0-						-0-
12		851 N	851	-0-	-0-		158 1	693 2	N	-0-						-0-
01		943 N	943	-0-	-0-		184 1	759 2	N	-0-						-0-
02		874 N	874	-0-	-0-		170 1	704 2	N	-0-						-0-
*03		840 N	840	-0-	-0-		170 1	670 2	N	-0-						-0-



MOONEY (STRAWN) //CONT.// 62698 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 TRACER OPERATING, INC. 863965  
 SMITH-MADDOX

WELL #: 1 RRCID -> 121942 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 2482 - 2490

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE (MARBLE FALLS) 62715 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
 RUTLEDGE, KENNY 739150  
 MOORE

WELL #: 2 RRCID -> 105647 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2418 - 2432

10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	31	1	712	2	N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	20	1	706	2	N	-0-					-0-
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	7	1	728	2	N	-0-					-0-
01	744	N	734	-0-	-10	-0-	18	1	716	2	N	-0-					-0-
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	31	1	591	2	N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

WELCH 62716 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE  
 WELCH

WELL #: 1 RRCID -> 114234 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2434

10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE BROS. (MARBLE FALLS) 62716 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE  
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012  
 MOORE UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 168710 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2238 - 2274

10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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

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

MORAN, E. (3460) 62817 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670  
CANNON, SAM WELL #: RRCID -> 106184 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3544 - 3571

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2003

MORAN, E. (3700 CONGL.) 62817 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
H.A.N. OPERATING INCORPORATED 339763  
GARRETT (B) WELL #: 2 RRCID -> 188074 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			16
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	301	2	6	9	N	5			21
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-			21
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-			21
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT			21
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			22

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 238052 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 3782 PERF. 3772 - 3782

10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	N	1			64
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	2	31	9	N	28			92
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			92
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-			92
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

MORAN, E. (3800) 62817 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851  
COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 113519 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3832 - 3844

10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			18
11	1020	N	896	-0-	-124	-0-	896	2			N	-0-			18
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-			18
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-			18
02	840	N	686	-0-	-154	-0-	686	2			N	-0-			18
03	1085	N	851	-0-	-234	-0-	851	2			N	-0-			18

COTTLE WELL #: 5 RRCID -> 116807 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 3824

10	620	N	264	-0-	-356	-0-	264	2			N	-0-			16
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			16
12	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-			16
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			16
02	532	N	314	-0-	-218	-0-	314	2			N	-0-			16
*03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			16

ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104  
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 110335 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 3806 - 3818

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORAN, E. (3800)		//CONT.//		62817 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD							
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534										
STATE				WELL #:	1	RRCID ->	244397	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3870 - 3878	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----														
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543			CNTY: SHACKELFORD							
PHELL				WELL #:	1	RRCID ->	184296	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3934	PERF.	3850 - 3864	
10		4003		4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-	-0-
11		2900		2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-	-0-
12		3441		3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-	-0-
01		2492		2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-	-0-
02		4055		4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-	-0-
*03		4406		4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-	-0-
-----														
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964			CNTY: SHACKELFORD							
CANNON				WELL #:	2	RRCID ->	118569	COMPL. DATE	05/05/1984	TOTAL DEPTH	3903	PERF.	3821 - 3826	
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----														
MORAN, SE (DUFFER)				62821 120	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD							
WHITT OIL & GAS, INC.				921150										
ELLIOTT				WELL #:	1	RRCID ->	161834	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4049 - 4055	
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	-0-
12		23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-	-0-
01		24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	-0-
02		28	#	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-	-0-
03		31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	-0-
-----														
MORAN, W. (CONGL.)				62822 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523										
SNYDER, MORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	076653	COMPL. DATE	02/09/1978	TOTAL DEPTH	4098	PERF.	N/A	
10		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----														
SNYDER				WELL #:	1	RRCID ->	211335	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3923 - 3933	
10		1911	S	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-	43
11		2249	S	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-	43
12		2042	S	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-	43
01		2234	S	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-	43
*02		1916	S	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-	43
03		1705	S	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT	43

MORAN, W. (CONGL.)		//CONT.//		62822 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD			
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990						
SNYDER				WELL #: 4	RRCID -> 077069	COMPL. DATE 01/16/1978	TOTAL DEPTH 4076	PERF. 3903	- 3913	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	340 S	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-		-0-
11	479 S	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-		-0-
12	617 S	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-		-0-
01	341 S	83	-0-	-258	-0-	83 2	N	-0-		-0-
02	448 S	376	-0-	-72	-0-	376 2	N	-0-		-0-
03	620 S	289	-0-	-331	-0-	289 2	N	-0-		-0-
-----										
SNYDER				WELL #: 1	RRCID -> 263499	COMPL. DATE 05/14/2010	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 3902	- 3912	
10	3286 #	2935	-0-	-351	-0-	2935 2	N	-0-		-0-
11	3180 #	2674	-0-	-506	-0-	2674 2	N	-0-		-0-
12	3317 #	2633	-0-	-684	-0-	2633 2	N	-0-		-0-
01	3317 #	2966	-0-	-351	-0-	2966 2	N	-0-		-0-
02	2996 #	2592	-0-	-404	-0-	2592 2	N	-0-		-0-
03	2945 #	2930	-0-	-15	-0-	2930 2	N	-0-		-0-
-----										
VAN OPERATING, LTD.				881442			CNTY: EASTLAND			
SNYDER "32A"				WELL #: 2	RRCID -> 218238	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4177	PERF. 3896	- 4012	
10	341 S	95	-0-	-246	-0-	95 3	Y	-0-		-0-
11	270 S	128	-0-	-142	-0-	128 3	Y	-0-		-0-
12	363 S	363	-0-	-0-	-0-	363 3	Y	-0-		-0-
01	334 S	334	-0-	-0-	-0-	334 3	Y	-0-		-0-
02	339 S	339	-0-	-0-	-0-	339 3	Y	-0-		-0-
*03	406 S	406	-0-	-0-	-0-	406 3	Y	-0-		-0-
-----										
MORENCO (MARBLE FALLS)				62853 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851						
BROWN, T.				WELL #: 2	RRCID -> 126494	COMPL. DATE 02/14/1986	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 2710	- 2736	
10	707 R	707	-0-	-0-	-0-	699 2	8 9	N	7	112
11	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-	112
12	465 #	174	-0-	-291	-0-	174 2		N	-0-	112
01	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	998 2	10 9	N	9	121
02	632 R	632	-0-	-0-	-0-	625 2	7 9	N	6	127
*03	623 R	623	-0-	-0-	-0-	616 2	7 9	N	6	133
-----										
RIDDLE TRACT 6				WELL #: 1	RRCID -> 129045	COMPL. DATE 03/09/1988	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2730	- 2742	
10	558 #	541	-0-	-17	-0-	541 2		N	-0-	47
11	540 #	504	-0-	-36	-0-	504 2		N	-0-	47
12	527 #	168	-0-	-359	-0-	168 2		N	-0-	47
01	960 R	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-	47
02	880 R	880	-0-	-0-	-0-	879 2	1 9	N	1	48
*03	748 R	748	-0-	-0-	-0-	747 2	1 9	N	1	49
-----										
RIDDLE TRACT 6				WELL #: 2	RRCID -> 193343	COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH 3033	PERF. 2650	- 2947	
10	434 #	176	-0-	-258	-0-	176 2		N	-0-	24
11	420 #	164	-0-	-256	-0-	164 2		N	-0-	24
12	372 #	104	-0-	-268	-0-	104 2		N	-0-	24
01	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-	24
02	335 R	335	-0-	-0-	-0-	334 2	1 9	N	1	25
*03	566 R	566	-0-	-0-	-0-	565 2	1 9	N	1	26

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
COMYN NATURAL GAS, INC.				170059										
MARTIN UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	112969	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	2901	PERF.	2662 - 2728	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		341 #	315	-0-	-26	-0-	315 2			N	-0-			-0-
11		330 #	286	-0-	-44	-0-	286 2			N	-0-			-0-
12		341 #	305	-0-	-36	-0-	305 2			N	-0-			-0-
01		310 #	306	-0-	-4	-0-	306 2			N	-0-			-0-
02		280 #	268	-0-	-12	-0-	268 2			N	-0-			-0-
03		310 #	261	-0-	-49	-0-	261 2			N	-0-			-0-
-----														
MARTIN UNIT 12				WELL #:	1	RRCID ->	122024	COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2664 - 2702	
10		266 R	266	-0-	-0-	-0-	266 2			N	-0-			98
11		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-			98
12		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208 2			N	-0-			98
01		382 R	382	-0-	-0-	-0-	382 2			N	-0-			98
02		346 R	346	-0-	-0-	-0-	346 2			N	-0-			98
*03		400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 2			N	-0-			98
-----														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265										
ANDERSON BROS.				WELL #:	1	RRCID ->	122345	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2614 - 2630	
10		248 #	210	-0-	-38	-0-	210 2			N	-0-			99
11		240 #	207	-0-	-33	-0-	207 2			N	-0-			99
12		248 #	168	-0-	-80	-0-	168 2			N	-0-			99
01		217 #	179	-0-	-38	-0-	179 2			N	-0-			99
02		196 #	184	-0-	-12	-0-	184 2			N	-0-			99
03		217 #	195	-0-	-22	-0-	195 2			N	-0-			99
-----														
HUMPHREY				WELL #:	2	RRCID ->	123907	COMPL. DATE	04/13/1987	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2565 - 2584	
10		299 R	299	-0-	-0-	-0-	299 2			N	-0-			-0-
11		211 R	211	-0-	-0-	-0-	211 2			N	-0-			-0-
12		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-			-0-
01		310 #	220	-0-	-90	-0-	220 2			N	-0-			-0-
02		280 #	167	-0-	-113	-0-	167 2			N	-0-			-0-
03		310 #	233	-0-	-77	-0-	233 2			N	-0-			-0-
-----														
MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
WOOD				WELL #:	1	RRCID ->	122503	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2677 - 2740	
10		434 #	326	-0-	-108	-0-	326 3			N	-0-			-0-
11		390 #	165	-0-	-225	-0-	165 3			N	-0-			-0-
12		341 #	180	-0-	-161	-0-	180 3			N	-0-			-0-
01		341 #	266	-0-	-75	-0-	266 3			N	-0-			-0-
02		308 #	79	-0-	-229	-0-	79 3			N	-0-			-0-
03		341 #	108	-0-	-233	-0-	108 3			N	-0-			-0-
-----														
MARTIN				WELL #:	1	RRCID ->	122539	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	3354	PERF.	2738 - 2762	
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			19
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			19
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			19
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			19
02		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			19
*03		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			19

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853	500	ASSOCIATED	49B			CNTY: EASTLAND					
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.//		573657											
SNOW-OGLE		WELL #:		2	RRCID ->	196164	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2686	-	2748	
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-		35	3		N	-0-				-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-		20	3		N	-0-				-0-
12	31 #	25	-0-	-6	-0-		25	3		N	-0-				-0-
01	132 R	132	-0-	-0-	-0-		132	3		N	-0-				-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-		20	3		N	-0-				-0-
03	31 #	25	-0-	-6	-0-		25	3		N	-0-				-0-
-----															
TEXOKAN OPERATING, INC.				850446											
MAYNARD		WELL #:		4	RRCID ->	146281	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A			
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				20
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				20
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
-----															
TRACER OPERATING, INC.				863965											
HUMPHREYS, G.		WELL #:		1	RRCID ->	121076	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	3267	PERF.	2592	-	2623	
10	310 #	270	-0-	-40	-0-		270	2		N	-0-				23
11	300 #	251	-0-	-49	-0-		251	2		N	-0-				23
12	310 #	160	-0-	-150	-0-		160	2		N	-0-				23
01	279 #	179	-0-	-100	-0-		179	2		N	-0-				23
02	252 #	214	-0-	-38	-0-		214	2		N	-0-				23
*03	503 R	503	-0-	-0-	-0-		503	2		N	-0-				23
-----															
MORGAN MILL (MARBLE FALLS)				62870	300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH					
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION				073325											
COVINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	088485	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	5065	PERF.	4405	-	4831	
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-		29	1	333	3	N	-0-			-0-
11	360 N	238	-0-	-122	-0-		21	1	217	3	N	-0-			-0-
12	372 N	336	-0-	-36	-0-		31	1	305	3	N	-0-			-0-
01	372 N	302	-0-	-70	-0-		29	1	273	3	N	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-		21	1	263	3	N	-0-			-0-
03	341 N	314	-0-	-27	-0-		27	1	287	3	N	-0-			-0-
-----															
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	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
ADDISON, R. W.		WELL #:		2	RRCID ->	078758	COMPL. DATE	12/24/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4592	-	4777	
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-		332	2		N	-0-				-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-		352	2		N	-0-				-0-
12	279 N	205	-0-	-74	-0-		205	2		N	-0-				-0-
01	341 N	73	-0-	-268	-0-		73	2		N	-0-				-0-
02	336 N	255	-0-	-81	-0-		255	2		N	-0-				-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726								
AGRI-PLACE, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 078818		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4550 - 4793		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-
11	330 N	193	-0-	-137	-0-	193 2		N	-0-	-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-	-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-	-0-
02	168 N	7	-0-	-161	-0-	7 2		N	-0-	-0-
03	279 N	194	-0-	-85	-0-	194 2		N	-0-	-0-
-----										
V. TIPTON		WELL #: 1		RRCID -> 078819		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4510 - 4674		
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-	-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-	-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-	-0-
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	235 2		N	-0-	-0-
02	224 N	182	-0-	-42	-0-	182 2		N	-0-	-0-
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-	-0-
-----										
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 078826		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 5168 PERF. 4494 - 4845		
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-	-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-	-0-
12	651 N	608	-0-	-43	-0-	608 2		N	-0-	-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-	-0-
02	532 N	472	-0-	-60	-0-	472 2		N	-0-	-0-
*03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-	-0-
-----										
TIPTON		WELL #: 4		RRCID -> 082446		COMPL. DATE 02/27/1979		TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4523 - 4749		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
GADDY, OTTO S.		292359		RRCID -> 081709		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4292 - 4545		
GADDY		WELL #: 1								
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		RRCID -> 081595		COMPL. DATE 02/05/1979		TOTAL DEPTH 5057 PERF. 4688 - 4926		
TIPTON		WELL #: 3								
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-	18
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-	18
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	18
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-	18
*02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-	18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH							
HH&F PARTNERS				383314											
HERRIN, W.R.				WELL #:	1	RRCID ->	079028	COMPL. DATE	05/06/1978	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4535	-	4710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-			55
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-			55
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	-0-			55
01		186 N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	2	N	-0-			55
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-			55
03		186 N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	2	N	-0-			55
-----															
LAUGHLIN, JERRY				488757											
LAUGHLIN, J.J.				WELL #:	1	RRCID ->	093485	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	4448	-	4581
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889											
TIPTON				WELL #:	1	RRCID ->	079029	COMPL. DATE	11/27/1977	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4552	-	4787
10		124 N	96	-0-	-28	-0-	3	1	93	2	N	-0-			5
11		120 N	49	-0-	-71	-0-	1	1	48	2	N	-0-			5
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			5
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	N	-0-			5
*02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	N	-0-			5
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
-----															
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320											
HERPEL-MURPHY				WELL #:	1	RRCID ->	085029	COMPL. DATE	11/01/1979	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	4532	-	4929
10		248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-			-0-
11		240 N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-			-0-
12		248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-			-0-
01		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-			-0-
02		168 N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-			-0-
03		186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-			-0-
-----															
THREE B, LP				857468											
DRAKE, R. T.				WELL #:	1	RRCID ->	080607	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4653	-	4886
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
12		217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-			-0-
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
02		168 N	105	-0-	-63	-0-	105	2			N	-0-			-0-
*03		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			-0-
-----															
DRAKE, R. T.				WELL #:	2	RRCID ->	080608	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	5251	PERF.	4538	-	4548
10		465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-			10
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			10
12		403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-			10
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			10
02		336 N	332	-0-	-4	-0-	332	2			N	-0-			10
*03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			10



MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
THREE B, LP		//CONT.//		857468								
DRAKE, R.T.		WELL #:		3	RRCID ->	080978	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 4559 - 4817	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		310 N	244	-0-	-66	-0-	244 2	N	-0-			10
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-			10
12		341 N	337	-0-	-4	-0-	337 2	N	-0-			10
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-			10
02		308 N	59	-0-	-249	-0-	59 2	N	-0-			10
03		341 N	255	-0-	-86	-0-	255 2	N	-0-			10
-----												
DRAKE, R.T. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	084181	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	5340	PERF. 4608 - 5090	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DRAKE, R. T.		WELL #:		A 2	RRCID ->	198714	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 5022 - 5074	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MORRISON (MARBLE FALLS)				63047 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON				
OAKRIDGE ENERGY, INC.				617340								
MORRISON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	080643	COMPL. DATE	01/19/1979	TOTAL DEPTH	4554	PERF. 4473 - 4480	
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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	
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-			-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-			-0-
12	434	N	310	-0-	-124	-0-	310 2	N	-0-			-0-
01	527	N	123	-0-	-404	-0-	123 2	N	-0-			-0-
02	420	N	116	-0-	-304	-0-	116 2	N	-0-			-0-
03	310	N	99	-0-	-211	-0-	99 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	
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-			154
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104 3	N	-0-			154
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-			154
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-			154
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			154
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-			154

MUIR (STRAWN 4400)			63664 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131												
MUIR			WELL #: 1 T		RRCID -> 081598		COMPL. DATE 01/27/1979			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4246 - 4492					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-		
MUIR			WELL #: D 1 T		RRCID -> 082261		COMPL. DATE 04/05/1979			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4406 - 4441					
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-		
PARADIGM PETROLEUM CORPORATION			638916												
COTTEN "A"			WELL #: 2 T		RRCID -> 083582		COMPL. DATE 02/22/1979			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4358 - 4524					
10	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	118	3	11	9	N	10	10	0	-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	103	3	10	9	N	9	9	0	-0-
12	155 N	127	-0-	-28	B	-0-	115	3	12	9	N	11	11	0	-0-
01	155 N	114	-0-	-41	B	-0-	103	3	11	9	N	10	10	0	-0-
02	112 N	73	-0-	-39	B	-0-	73	3			N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	124 N	39	-0-	-85	B	-0-	39	3			N	-0-		-0-	
RWA, LLC			687608												
GURSKY-SNOWDEN			WELL #: 1		RRCID -> 087210		COMPL. DATE 09/29/1979			TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A					
10	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-		21	
11	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			N	-0-		21	
12	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-		21	
01	279 N	231	-0-	-48	B	-0-	231	3			N	-0-		21	
02	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-		21	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	1			N	-0-		21	
MULLER (MISSISSIPPIAN)			63760 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD					
PETEX			659782												
DOWNIE HEIRS			WELL #: 4		RRCID -> 239417		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 4107 PERF. 4091 - 4107					
10	961 #	865	-0-	-96		-0-	823	2	42	9	N	38		104	
11	930 #	843	-0-	-87		-0-	800	2	43	9	N	39		143	
12	961 #	908	-0-	-53		-0-	863	2	45	9	N	41		184	
01	930 #	924	-0-	-6		-0-	879	2	45	9	N	41	184	41	
02	840 #	762	-0-	-78		-0-	736	2	26	9	N	24		65	
*03	946 R	946	-0-	-0-		-0-	893	2	53	9	N	48		113	

MUNNERLYN (MISS)		63820 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726														
MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 108283		COMPL. DATE 11/08/1983		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3996 - 4023						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MORSE		WELL #: 4		RRCID -> 122788		COMPL. DATE 07/06/1984		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 4058 - 4061						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MUNNERLYN		WELL #: 2		RRCID -> 122789		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 4302		PERF. 4090 - 4092						
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					15
11	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	2			Y	-0-					15
12	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					15
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					15
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					15
03	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	2			Y	-0-					15
-----																
SATTEWHITE		WELL #: 1		RRCID -> 122791		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 4065 - 4075						
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					42
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					42
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					42
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					42
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					42
*03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					42
-----																
RAGLIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 122792		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 4063 - 4066						
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					48
11	750 N	738	-0-	-12	-0-	738	3			Y	-0-					48
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					48
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					48
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					48
*03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					48
-----																
RAGLIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122793		COMPL. DATE 08/04/1983		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 4064 - 4068						
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					62
11	780 N	768	-0-	-12	-0-	768	3			Y	-0-					62
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					62
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					62
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					62
*03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					62
-----																
SATTEWHITE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 123248		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 4553		PERF. 4114 - 4120						
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
MORSE		WELL #:		3	RRCID ->	123909	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	4072	PERF.	4040 - 4045
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MORSE		WELL #:		5	RRCID ->	123910	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	4089	PERF.	3990 - 4056
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MORSE		WELL #:		1	RRCID ->	144931	COMPL. DATE	05/07/1983	TOTAL DEPTH	4089	PERF.	4077 - 4078
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		25
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-		25
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-		25
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		25
02	308 N	273	-0-	-35	-0-	273	2		N	-0-		25
03	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	2		N	-0-		25
-----												
MUNNERLYN		WELL #:		3	RRCID ->	156548	COMPL. DATE	06/15/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	N/A
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		Y	-0-		55
11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		Y	-0-		55
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		Y	-0-		55
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		Y	-0-		55
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		Y	-0-		55
03	1891 N	1646	-0-	-245	-0-	1646	2		Y	-0-		55
-----												
HARRIS-LANGFORD		WELL #:		1	RRCID ->	157473	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	4039	PERF.	N/A
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1956	3	7 9	N	6		54
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1945	3	6 9	N	5		59
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1758	3	4 9	N	4		63
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1841	3	3 9	N	3		66
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1699	3	3 9	N	3		69
*03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1861	3	2 9	N	2		71
-----												
SATTEWHITE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260680	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	4071 - 4077
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	142	2	19 9	N	17		88
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	117	2	7 9	N	6		94
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	138	2	7 9	N	6		100
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	100	2	10 9	N	9		109
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	102	2	4 9	N	4	93 1	20
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	112	2	3 9	N	3		23

MURDOCH (DUFFER)		63859 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851													
WILLIAMS, G. W.		WELL #: 2		RRCID -> 100312		COMPL. DATE 02/07/1977		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2994 - 3000					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-				6
11	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-				6
12	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-				6
01	149	R	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1 9	N	1				7
02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-				7
*03	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-				7

WILLIAMS, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 100313		COMPL. DATE 01/09/1977		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 3011 - 3021					
10	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-				6
11	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-				6
12	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-				6
01	148	R	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1 9	N	1				7
02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-				7
*03	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-				7

HORTON, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 100314		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 3085		PERF. 2794 - 2812					
10	930	#	895	-0-	-35	-0-	895	2		N	-0-				-0-
11	930	#	829	-0-	-101	-0-	829	2		N	-0-				-0-
12	961	#	878	-0-	-83	-0-	878	2		N	-0-				-0-
01	961	#	764	-0-	-197	-0-	764	2		N	-0-				-0-
02	812	#	800	-0-	-12	-0-	800	2		N	-0-				-0-
03	899	#	807	-0-	-92	-0-	807	2		N	-0-				-0-

WILLIAMS, G. W.		WELL #: 5		RRCID -> 115498		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3042		PERF. 3018 - 3026					
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC.		665870		RRCID -> 103189		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 3043		PERF. 2982 - 2990					
PITCOCK CATTLE CO "B"		WELL #: 3													
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, GEORGE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 143098		COMPL. DATE 04/23/1991		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2746 - 2758					
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-				-0-
11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-
12	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-				-0-
01	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	19	2		N	-0-				-0-
*03	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-				-0-

-----												
MURDOCH (DUFFER)		//CONT.//		63859 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: BROWN			
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870								
WILLIAMS		WELL #:		5	RRCID ->	151310	COMPL. DATE	11/07/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2924 - 2930
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
11		30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-		-0-
12		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		-0-
01		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-		-0-
02		28 #	13	-0-	-15	-0-	13	2	N	-0-		-0-
03		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		-0-
-----												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190					CNTY: BROWN			
WILLIAMS, G. W.		WELL #:		4	RRCID ->	100310	COMPL. DATE	05/27/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3027 - 3037
10		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		4
11		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		4
12		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-		4
01		93 #	40	-0-	-53	-0-	40	3	N	-0-		4
02		84 #	42	-0-	-42	-0-	42	3	N	-0-		4
*03		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		4
-----												
MURFF (LAKE SAND)				63876 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
CALLAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	136391	COMPL. DATE	10/16/1990	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3504 - 3513
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MURL (ELLENBURGER)				63879 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND			
US. FUELS, INC.				879264								
MURL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151314	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3844 - 3850
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		25
01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	768	2	11	9	N	10
02		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	976	2	33	9	N	30
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	65
-----												
MUSGROVE (CONGLOMERATE)				64060 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999								
HARRINGTON, C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	139354	COMPL. DATE	07/31/1991	TOTAL DEPTH	4369	PERF.	3917 - 3928
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925					CNTY: BROWN			
THOMAS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120392	COMPL. DATE	01/14/1986	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	3734 - 3744
10		DLQ G-10	285	-0-	285	1325	96	1	189	3	Y	-0-
11		1710 N	385	-0-	-1325	-0-	114	1	271	3	Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		619 N	619	-0-	-0-	-0-	162	1	457	3	Y	-0-
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	113	1	334	3	Y	-0-
*03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	111	1	293	3	Y	-0-

MUSGROVE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		64060 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925										
WOETOVECH		WELL #:		1	RRCID ->	147089	COMPL. DATE	09/23/1993	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3610 - 3698		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	316	-0-	316	1155	79	1	237	3	Y	-0-			54
11	1471 N	316	-0-	-1155	-0-	30	1	286	3	Y	-0-			54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	77	1	219	3	Y	-0-			54
02	308 N	233	-0-	-75	-0-	59	1	174	3	Y	-0-			54
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	80	1	210	3	Y	-0-			54
-----														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575					CNTY: PALO PINTO					
ALLEN-FORD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	135237	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3698 - 3704		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
-----														
MUSSELMAN (CADDO)				64065 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD					
QUEST EMG, INC.		WELL #:		281	RRCID ->	017788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3385 - 3620		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MYRL (CADDO REEF)				64204 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN					
FURRY PRODUCING COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	117449	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1712 - 1722		
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-			-0-
03	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-			-0-
-----														
MYRTLE BEACH (ATOKA)				64223 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HOOD					
XTO ENERGY INC.		WELL #:		4M	RRCID ->	133616	COMPL. DATE	12/23/1989	TOTAL DEPTH	5674	PERF.	2580 - 2590		
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
01	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-			-0-
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BLACK RANCH		WELL #:		5M	RRCID ->	134385	COMPL. DATE	02/25/1990	TOTAL DEPTH	3014	PERF.	2613 - 2628		
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-			-0-
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-			-0-
01	248 N	93	-0-	-155	-0-	93	2			N	-0-			-0-
02	224 N	55	-0-	-169	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03	217 N	18	-0-	-199	-0-	18	2			N	-0-			-0-

MYRTLE BEACH (ATOKA) //CONT.// 64223 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BLACK RANCH WELL #: 6M RRCID -> 134386 COMPL. DATE 02/25/1990 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2685 - 2696

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
11		60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2		N	-0-			-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
01		62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	-0-			-0-
02		28 N	8	-0-	-20	-0-	8 2		N	-0-			-0-
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			-0-

NRC (STRAWN) 64263 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 DFG ENERGY COMPANY LLC 216724  
 ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 147209 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 1770 - 1778

10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NWR (STRAWN) 64276 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 DFG ENERGY COMPANY LLC 216724  
 CREEK NEAL UNIT WELL #: 2402 RRCID -> 161157 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 1552 - 1570

10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-			-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-			-0-
12		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
01		93 N	6	-0-	-87	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
02		84 N	25	-0-	-59	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
*03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-			-0-

CREEK-NEAL UNIT WELL #: 3802 RRCID -> 161606 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 3646 PERF. 1535 - 1541

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

NAIL TRACT 20 (MISS.) 64376 700 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD  
 P.I.D. DRILLING INC 631265  
 NAIL TRACT 20 WELL #: 2D RRCID -> 181406 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4908 - 4928

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



NALL (3400)		64391 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
NALL OIL & GAS		599295								
NALL, P.		WELL #: 2		RRCID -> 138522		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3446 - 3456		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	682 N	594	-0-	-88	-0-	3 1	8 9	583 2	N	44
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	3 1	9 9	537 2	N	52
12	527 N	484	-0-	-43	-0-	3 1	11 9	470 2	N	62
01	589 N	499	-0-	-90	-0-	3 1	13 9	483 2	N	74
02	504 N	471	-0-	-33	-0-	3 1	8 9	460 2	N	81
*03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	3 1	10 9	544 2	N	90

NALL (3500)		64391 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694								
NALL, P.		WELL #: 6		RRCID -> 110727		COMPL. DATE 05/08/1984		TOTAL DEPTH 3593 PERF. 3510 - 3516		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
NALL, P.		WELL #: 1		RRCID -> 100643		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 4257 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	EOM BALANCE
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-	-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-	-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-	-0-
01	713 N	552	-0-	-161	-0-	552 3		N	-0-	-0-
02	588 N	525	-0-	-63	-0-	525 3		N	-0-	-0-
*03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-	-0-

NALL, P.		WELL #: 1 A		RRCID -> 100644		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 3644 PERF. 3479 - 3536		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	558 N	526	-0-	-32	-0-	526 3		N	-0-	-0-
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		N	-0-	-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-	-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-	-0-
02	812 N	475	-0-	-337	-0-	475 3		N	-0-	-0-
*03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3		N	-0-	-0-

NALL, P.		WELL #: 3		RRCID -> 101623		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3442 - 3452		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-	-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-	-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-	-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3		N	-0-	-0-
02	252 N	183	-0-	-69	-0-	183 3		N	-0-	-0-
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		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				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-				-0-
11	540 N	426	-0-	-114	-0-	426	2		N	-0-				-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-				-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-				-0-
*02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-				-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT				-0-

NANCY N. (COOK)		64443 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
T-N-T ENGINEERING, INC.		834092												
NAIL -B- 19-20		WELL #: 5		RRCID -> 074999		COMPL. DATE 12/06/1977		TOTAL DEPTH 1324		PERF. 1034 - 1038				
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2013 - PLUGGED 10-28-2013														

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				
10	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2790	3	10	9	N	9			52
11	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2674	3	11	9	N	10			62
12	2852 N	2685	-0-	-167	-0-	2667	3	18	9	N	16			78
01	2790 N	2614	-0-	-176	-0-	2601	3	13	9	N	12			90
02	2520 N	2519	-0-	-1	-0-	2508	3	11	9	N	10			100
*03	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2532	3	13	9	N	12			112

KILLION WELL SERVICE INC.		461100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
FAMBROUGH, JESSE		WELL #: 1		RRCID -> 018025		COMPL. DATE 05/22/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3943 - 3961				
10	806 N	796	-0-	-10	-0-	796	2		N	-0-				-0-
11	690 N	689	-0-	-1	-0-	689	2		N	-0-				-0-
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-				-0-
01	806 N	740	-0-	-66	-0-	740	2		N	-0-				-0-
02	644 N	610	-0-	-34	-0-	610	2		N	-0-				-0-
03	744 N	671	-0-	-73	-0-	671	2		N	-0-				-0-

PARKER ENERGY COMPANY		640154		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
SIKES, IDA B. & D.		WELL #: 1		RRCID -> 018026		COMPL. DATE 06/19/1954		TOTAL DEPTH 4324		PERF. 3910 - 3940				
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-				-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-				-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-				-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-				-0-
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	180	2		N	-0-				-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT				-0-

NECESSITY (MARBLE FALLS)		64749 800		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS						
KEATING ENERGY, INC.		453142												
BRADSHAW HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 018032		COMPL. DATE 07/06/1948		TOTAL DEPTH 4344		PERF. 3908 - 3988				
10	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	3		N	-0-				-0-
11	1740 N	1580	-0-	-160 B	-0-	1580	3		N	-0-				-0-
12	1705 N	1618	-0-	-87 B	-0-	1618	3		N	-0-				-0-
01	1674 N	1230	-0-	-444 B	-0-	1230	3		N	-0-				-0-
02	1484 N	1014	-0-	-470 B	-0-	1014	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-									
*03	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	2		N	-0-				-0-

NECESSITY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		64749 800		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS	
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142							
TAYLOR, R. S.		WELL #:		1		RRCID -> 018035		COMPL. DATE 05/28/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448 3	N	-0-		-0-
11	420 N	419	-0-	-1	B	-0-	419 3	N	-0-		-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423 3	N	-0-		-0-
01	434 N	413	-0-	-21	B	-0-	413 3	N	-0-		-0-
02	392 N	363	-0-	-29	B	-0-	363 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	434 N	426	-0-	-8	B	-0-	426 3	N	-0-		-0-
NEELY (BEND CONGL.)				64808 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
COPELAND RANCH		WELL #:		9		RRCID -> 111098		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 4182 PERF. 3739 - 3742	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
S & E REAL ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 186526		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3750 - 3154	
10	31 N	26	-0-	-5		-0-	26 2	N	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7		-0-	23 2	N	-0-		-0-
12	31 N	24	-0-	-7		-0-	24 2	N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9		-0-	22 2	N	-0-		-0-
02	28 N	23	-0-	-5		-0-	23 2	N	-0-		-0-
03	31 N	26	-0-	-5		-0-	26 2	N	-0-		-0-
JACKSON "89"		WELL #:		1		RRCID -> 224280		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747	
10	562 R	562	-0-	-0-		-0-	562 2	N	-0-		159
11	421 R	421	-0-	-0-		-0-	421 2	N	-0-		159
12	620 #	479	-0-	-141		-0-	479 2	N	-0-		159
01	620 #	484	-0-	-136		-0-	484 2	N	-0-		159
02	395 R	395	-0-	-0-		-0-	395 2	N	-0-		159
*03	372 R	372	-0-	-0-		-0-	372 2	N	-0-		159
ROB-JOE GAS & OIL CO.		WELL #:		2		RRCID -> 108463		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3748 - 3756	
S&E REAL ESTATE											
10	124 N	70	-0-	-54		-0-	70 2	N	-0-		-0-
11	120 N	59	-0-	-61		-0-	59 2	N	-0-		-0-
12	124 N	53	-0-	-71		-0-	53 2	N	-0-		-0-
01	62 N	58	-0-	-4		-0-	58 2	N	-0-		-0-
02	56 N	54	-0-	-2		-0-	54 2	N	-0-		-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-		-0-	69 2	N	-0-		-0-
NENA LUCIA (STRAWN REEF)		WELL #:		303		RRCID -> 056105		COMPL. DATE 12/27/1961		TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A	
PETRA OLEUM CORP.											
SPIRES, L. R.											
10	248 #	230	-0-	-18		-0-	230 3	Y	-0-		23
11	240 #	228	-0-	-12		-0-	228 3	Y	-0-		23
12	248 #	231	-0-	-17		-0-	231 3	Y	-0-		23
01	263 R	263	-0-	-0-		-0-	263 3	Y	-0-		23
02	224 #	196	-0-	-28		-0-	196 3	Y	-0-		23
03	248 #	224	-0-	-24		-0-	224 3	Y	-0-		23

-----													
NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//		64946	664	ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN			
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826									
SPIRES, L. R.		WELL #:		306		RRCID ->	056107	COMPL. DATE	06/29/1962	TOTAL DEPTH	7185	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		744 #	730	-0-	-14	-0-	730	3		Y	-0-		47
11		720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	3		Y	-0-		47
12		744 #	733	-0-	-11	-0-	733	3		Y	-0-		47
01		834 R	834	-0-	-0-	-0-	834	3		Y	-0-		47
02	DLQ	G-10	620	-0-	620	-0-	620	3		Y	-0-		47
03	DLQ	G-10	708	-0-	708	-0-	1328	3		Y	-0-		47
-----													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC				684554									
SPIRES, L. D.		WELL #:		4		RRCID ->	203457	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	7175	PERF. 7103 - 7113	
10		1612 #	1163	-0-	-449	-0-	1150	2	13	9	N	12	52
11		1609 R	1609	-0-	-0-	-0-	1589	2	20	9	N	18	70
12		1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	1553	2	28	9	N	25	95
01		1575 R	1575	-0-	-0-	-0-	1551	2	24	9	N	22	117
02		1512 #	1393	-0-	-119	-0-	1378	2	15	9	N	14	131
03		1674 #	1503	-0-	-171	-0-	1485	2	18	9	N	16	147
-----													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854									
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		69		RRCID ->	203475	COMPL. DATE	01/01/1956	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 6763 - 6775	
10		595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	3		Y	-0-		-0-
11		390 #	321	-0-	-69	-0-	321	3		Y	-0-		-0-
12		403 #	348	-0-	-55	-0-	348	3		Y	-0-		-0-
01		403 #	324	-0-	-79	-0-	324	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	277	-0-	277	-0-	277	3		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	274	-0-	274	-0-	551	3		Y	-0-		-0-
-----													
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		46		RRCID ->	203476	COMPL. DATE	02/13/1956	TOTAL DEPTH	7042	PERF. 6557 - 6793	
10		8468 R	8468	-0-	-0-	-0-	8437	3	31	9	Y	28	3
11		5895 R	5895	-0-	-0-	-0-	5863	3	32	9	Y	29	2
12		6861 R	6861	-0-	-0-	-0-	6828	3	33	9	Y	30	2
01		6668 R	6668	-0-	-0-	-0-	6637	3	31	9	Y	28	2
02	DLQ	G-10	5712	-0-	5712	-0-	5682	3	30	9	Y	27	2
03	DLQ	G-10	2890	-0-	2890	-0-	8602	3	30	9	Y	27	2
-----													
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		45		RRCID ->	203477	COMPL. DATE	03/23/1956	TOTAL DEPTH	6985	PERF. 6719 - 6790	
10		1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		Y	-0-		-0-
11		2115 R	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3		Y	-0-		-0-
12		2224 R	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3		Y	-0-		-0-
01		2214 R	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1925	-0-	1925	-0-	1925	3		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1409	-0-	1409	-0-	3334	3		Y	-0-		-0-
-----													
SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT		WELL #:		3518		RRCID ->	221320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6703 - 6890	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEW SALEM (CONGL.) HILL OPERATING LLC SPARKS "B"		65190 500 387979		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		1		RRCID -> 123804		COMPL. DATE 03/28/1987		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4144 - 4152	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEWELL (CADD)		65329 400 159500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
WELL #:		1D		RRCID -> 181612		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4443 - 4548	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	270	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	270	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	270	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	270	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	270	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	270	

VAN OPERATING, LTD. NEWELL 2		881442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
WELL #:		1		RRCID -> 092722		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 5081		PERF. 4639 - 0	
10	2232 N	2147	-0-	-85	-0-	2147	3	N	-0-	97	
11	2190 N	2016	-0-	-174	-0-	60	1	N	-0-	97	
12	2077 N	1992	-0-	-85	-0-	60	1	N	-0-	97	
01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	97	
02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	97	
*03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	97	

NEWELL (COOK SAND) HARVICK, GEORGE R. NEWELL, MRS. DELL "A"		65329 500 364200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
WELL #:		8		RRCID -> 255220		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1579 - 1580	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	-0-	
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	-0-	
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	29	2	N	-0-	-0-	
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	-0-	

NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		12		RRCID -> 255221		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1650		PERF. 1608 - 1613	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-			
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-			
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	-0-			
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	-0-			
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	29	2	N	-0-	-0-			
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-	-0-			

NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		14		RRCID -> 255257		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 1650		PERF. 1587 - 1591	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-			
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-			
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	-0-			
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	-0-			
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	2	N	-0-	-0-			
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2	N	-0-	-0-			

NICHOLAS (DUFFER) FOSSIL OPERATING, INC. LILLEY		65433 500 278846		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN								
WELL #:		3		RRCID -> 172881		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3686 - 3720								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	4 1	43 2		N	-0-					12
11		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	3 1	37 2		N	-0-					12
12		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	2 1	24 2		N	-0-					12
01		62 N	25	-0-	-37 B	-0-	2 1	23 2		N	-0-					12
02		28 N	13	-0-	-15 B	-0-	4 1	9 2		N	-0-					12
*03		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	10 1	27 2		N	-0-					12

GAYLYN, INC. VESTAL "B"		298362		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN								
WELL #:		1		RRCID -> 138566		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3600 - 3610								
10		279 N	101	-0-	-178 B	-0-	101 2			N	-0-					144
11		90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77 2			N	-0-					144
12		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2			N	-0-					144
01		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2			N	-0-					144
02		84 N	55	-0-	-29 B	-0-	55 2			N	-0-					144
03		186 N	100	-0-	-86 B	-0-	100 2			N	-0-					144

MAYES, J.		298362		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN								
WELL #:		1		RRCID -> 143609		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3554 - 3580								
10		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-					141
11		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-					141
12		4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2 2			N	-0-					141
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-					141
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2			N	-0-					141
*03		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2			N	-0-					141

HOPCO, INC. VESTAL		390898		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN								
WELL #:		1		RRCID -> 224904		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3626 - 3634								
10		1209 N	1196	-0-	-13 B	-0-	1196 2			N	-0-					-0-
11		1110 N	996	-0-	-114 B	-0-	996 2			N	-0-					-0-
12		1302 N	860	-0-	-442 B	-0-	860 2			N	-0-					-0-
01		1209 N	684	-0-	-525 B	-0-	684 2			N	-0-					-0-
02		924 N	526	-0-	-398 B	-0-	526 2			N	-0-					-0-
*03		868 N	672	-0-	-196 B	-0-	672 2			N	-0-					-0-

NIMROD (CADDO) MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. PRINCE		65511 333 559355		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		1		RRCID -> 018042		COMPL. DATE 04/29/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2709 - 2723								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NIMROD, NE. (LAKE SAND) STOVALL, HOWARD DUNNING ALMA		65513 500 824340		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		1 A		RRCID -> 060458		COMPL. DATE 07/30/1974		TOTAL DEPTH 3325 PERF. N/A								
10		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3			N	-0-					13
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3			N	-0-					13
12		217 N	15	-0-	-202	-0-	15 3			N	-0-					13
01		434 N	2	-0-	-432	-0-	2 3			N	-0-					13
02		308 N	11	-0-	-297	-0-	11 3			N	-0-					13
*03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3			N	-0-					13

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
NINEROD, NE. (LAKE SAND)		//CONT.//		65513 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: EASTLAND			
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340													
HILL W.A.		WELL #:		1 A		RRCID -> 061408		COMPL. DATE 03/08/1975		TOTAL DEPTH 3773		PERF. N/A					
-----																	
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					29
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					29
12	496 N	182	-0-	-314	-0-	-0-	182	3			N	-0-					29
01	961 N	158	-0-	-803	-0-	-0-	158	3			N	-0-					29
02	728 N	66	-0-	-662	-0-	-0-	66	3			N	-0-					29
03	186 N	68	-0-	-118	-0-	-0-	68	3			N	-0-					29
-----																	
NINETEENTH HOLE (MORRIS)				65535 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: COLEMAN			
S & H RESOURCES				740282													
COLEMAN COUNTRY CLUB		WELL #:		1		RRCID -> 096122		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 3041		PERF. 2190 - 2195					
-----																	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	10 N	2	-0-	-8	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
NOLAND (MARBLE FALLS)				65738 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925													
NOLAND, E. T.		WELL #:		6		RRCID -> 032138		COMPL. DATE 10/19/1961		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 3383 - 3407					
-----																	
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	449	3	Y	-0-					-0-
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	369	1	392	3	Y	-0-					-0-
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	630	3	Y	-0-					-0-
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	545	3	Y	-0-					-0-
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	596	3	Y	-0-					-0-
*03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	602	3	Y	-0-					-0-
-----																	
NOODLE, W. (PALO PINTO)				65827 600		ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: JONES			
STAR PRODUCTION, INC.				815108													
KING, J. W. 281		WELL #:		1		RRCID -> 164291		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4675 - 4680					
-----																	
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	-0-	492	3			N	-0-					19
11	510 N	451	-0-	-59	-0-	-0-	451	3			N	-0-					19
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					19
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					19
02	420 N	415	-0-	-5	-0-	-0-	415	3			N	-0-					19
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	-0-	463	3			N	-0-					19
-----																	
KING, J. W. 281		WELL #:		2		RRCID -> 167036		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 4880		PERF. 4660 - 4670					
-----																	
10	248 N	207	-0-	-41	-0-	-0-	207	3			N	-0-					33
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	-0-	207	3			N	-0-					33
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					33
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					33
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					33
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					33
-----																	
NORRIS (CONGL. 4100)				66047 450		ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: PALO PINTO			
BANDERA PETROLEUM, INC.				048367													
ROCK CREEK		WELL #:		107		RRCID -> 104857		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4108 - 4114					
-----																	
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					7
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					7
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					7
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					7
02	280 N	207	-0-	-73	-0-	-0-	207	2			N	-0-					7
*03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					7

NORRIS (CONGL. 4100) //CONT.// 66047 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 BANDERA PETROLEUM, INC. //CONT.// 048367  
 ROCK CREEK WELL #: 109 RRCID -> 105617 COMPL. DATE 04/00/1982 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 4114 - 4122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	118 2		N	-0-			-0-
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-

NORRIS (MARBLE FALLS) 66047 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 BANDERA PETROLEUM, INC. 048367  
 LEE, R. P. WELL #: 3 RRCID -> 041891 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 4833 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-

LEE R.P. WELL #: 4 RRCID -> 063529 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 4774 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	82 2		N	-0-			-0-
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 DANLEY-CRABB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153992 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3744 - 3760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
11	270 N	181	-0-	-89	-0-	181 2		N	-0-			-0-
12	310 N	164	-0-	-146	-0-	164 2		N	-0-			-0-
01	341 N	193	-0-	-148	-0-	193 2		N	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-

CRABB, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 154019 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3752 - 3768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2		N	-0-			-0-
11	120 N	14	-0-	-106	-0-	14 2		N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-

WALKER, HALL (BARKER) WELL #: 2 RRCID -> 154036 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	278	-0-	278	278	278 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	170	-0-	170	448	170 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	31	-0-	31	479	31 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	100	-0-	100	579	100 2		Y	-0-			-0-
02	798 N	219	-0-	-579	-0-	219 2		Y	-0-			-0-
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-			-0-



NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
DAVIS, B.A.		WELL #:		1	RRCID ->	154041	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3709 - 3813			
M	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
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			2
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			2
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			2
01	403 N	295	-0-	-108	-0-	295	3			N	-0-			2
02	308 N	226	-0-	-82	-0-	226	3			N	-0-			2
03	403 N	284	-0-	-119	-0-	284	3			N	-0-			2
-----														
CARVER		WELL #:		1	RRCID ->	157319	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	3776	PERF. 3700 - 3708			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CARVER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	157944	COMPL. DATE	02/26/1996	TOTAL DEPTH	3766	PERF. 3650 - 3720			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HAMOR, C. F.		WELL #:		2	RRCID ->	168850	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3781 - 3800			
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HARRELL, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	196753	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	3905	PERF. 3761 - 3853			
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			14
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-			14
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			14
01	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-			14
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-			14
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-			14
-----														
WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		3	RRCID ->	197239	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	3861	PERF. 3697 - 3782			
10	DLQ G-10	1009	-0-	1009	1009	1009	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	915	-0-	915	1924	915	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	901	-0-	901	2825	901	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	919	-0-	919	3744	919	2			Y	-0-			-0-
02	2300 N	813	-0-	-1487	2257	813	2			Y	-0-			-0-
*03	3100 N	895	-0-	-2205	52	895	2			Y	-0-			-0-
-----														
THOMPSON, D. B.		WELL #:		2	RRCID ->	197331	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	3843	PERF. 3740 - 3810			
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-			32
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-			32
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-			32
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-			32
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-			32
*03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-			32

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 BARNES, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 208562 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3801 - 3830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	589 N	353	-0-	-236	-0-	353	2			N	-0-				-0-
11	510 N	420	-0-	-90	-0-	420	2			N	-0-				-0-
12	589 N	426	-0-	-163	-0-	426	2			N	-0-				-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-				-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-				-0-
*03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-				-0-

BARNES, J.E. ONE WELL #: 1 RRCID -> 208563 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3754 - 3800

10	310 N	91	-0-	-219	-0-	73	2	18	9	N	16				67
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				67
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				67
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	149	2	18	9	N	16				83
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	287	2	9	9	N	8				91
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	273	2	21	9	N	19				110

GARRETT, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 212279 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3689 - 3740

10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-				-0-
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-				-0-
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-				-0-
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-				-0-
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-				-0-
*03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-				-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724  
 NORWOOD WELL #: 37 RRCID -> 152875 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3634 - 3718

10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-				-0-
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-				-0-

BUTLER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 153278 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3660 - 3714

10	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-				9
11	270 N	76	-0-	-194	-0-	76	2			Y	-0-				9
12	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-				9
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				9
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	2			Y	-0-				9
*03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-				9

ALLMAN, CHAS. WELL #: 1 RRCID -> 153279 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3723 - 3733

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

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
NORWOOD		WELL #:		58		RRCID -> 153280		COMPL. DATE 12/05/1994		TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3648 - 3703				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CREEK NEAL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 153283		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3710 - 3744				
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
STATE OF TEXAS "J"		WELL #:		2		RRCID -> 153361		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3702 - 3726				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BUTLER, J. E.		WELL #:		38		RRCID -> 153362		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3643 - 3995				
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-			7
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			7
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-			7
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-			7
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52	2			Y	-0-			7
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			7
-----														
BOYD, W. T.		WELL #:		30		RRCID -> 153363		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3692 - 3754				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
-----														
BUTLER, J. E.		WELL #:		33		RRCID -> 153981		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3708 - 3725				
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BOYD, W. T.		WELL #:		29		RRCID -> 153993		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724											
CUNNINGHAM		WELL #: 2		RRCID -> 154017		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3732 - 3785					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LITTLETON, J. C.		WELL #: 601		RRCID -> 154042		COMPL. DATE 01/20/1992		TOTAL DEPTH 5467 PERF. 3688 - 3694					
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	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
PERKINS, M. M.		WELL #: 2		RRCID -> 154344		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3724 - 3761					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HANKS, E. R.		WELL #: 1		RRCID -> 154818		COMPL. DATE 08/09/1981		TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MADDING, R. A.		WELL #: 803		RRCID -> 154825		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3840 PERF. N/A					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
-----													
MADDING, R. A.		WELL #: 706		RRCID -> 155048		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3680 PERF. N/A					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
-----													
CUNNINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 155319		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3729 - 3790					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
CHRISTMAS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	155867	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	3720	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
KEAHEY, C.J. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	155868	COMPL. DATE	01/18/1986	TOTAL DEPTH	3680	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
STEWART, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	155916	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	4000	PERF. N/A
10	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2		N	-0-	-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-	-0-
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	4	2		N	-0-	-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
-----											
HARPER, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	155942	COMPL. DATE	08/14/1995	TOTAL DEPTH	3895	PERF. 3645 - 3649
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
02	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-	23
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	23
-----											
DAVIS, L. L.		WELL #:		502	RRCID ->	155944	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
CHRISTMAS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	155945	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
ROPER, E.		WELL #:		524	RRCID ->	157315	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	3721	PERF. 3681 - 3698				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
-----															
DAVENPORT, EVA H.		WELL #:		2801	RRCID ->	157320	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3693 - 3719				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
NORWOOD		WELL #:		48	RRCID ->	173114	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	3681	PERF. 3604 - 3766				
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-				-0-
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-				-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-				-0-
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
-----															
TERRELL, EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	173853	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3641 - 3718				
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				10
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				10
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				10
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				10
-----															
MADDING, R. A.		WELL #:		804	RRCID ->	174456	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	3839	PERF. 3744 - 3764				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-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				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
NORWOOD, L. C.		WELL #:		52	RRCID ->	174862	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3600 - 3678				
10	217 N	30	-0-	-187	-0-	30	2			Y	-0-				-0-
11	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724										
ROPER, E.		WELL #: 531		RRCID -> 176039		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3597 - 3686				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			10
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			10
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	44 2		N	-0-			10
01	93 N	23	-0-	-70	-0-	23 2		N	-0-			10
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			10
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			10
-----												
NORWOOD, L. C.		WELL #: 42		RRCID -> 177549		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 3698				
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BOYD, W. T.		WELL #: 33		RRCID -> 178655		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 3788				
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-			-0-
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	34 2		N	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LITTLETON, J. C.		WELL #: 608		RRCID -> 178673		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 3770				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NORWOOD, L. C.		WELL #: 45		RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769				
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			5
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
-----												
LITTLETON, J. C.		WELL #: 605		RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3665 - 3768				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROPER, J. T.		WELL #: 415		RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724									
ROPER, J. T.		WELL #: 413		RRCID -> 179392		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 3731 PERF. 3588 - 3864			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	372 N	220	-0-	-152	-0-	220	2	N	-0-		-0-
11	450 N	188	-0-	-262	-0-	188	2	N	-0-		-0-
12	310 N	19	-0-	-291	-0-	19	2	N	-0-		-0-
01	217 N	3	-0-	-214	-0-	3	2	N	-0-		-0-
02	168 N	2	-0-	-166	-0-	2	2	N	-0-		-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-		-0-
-----											
NORWOOD, L. C.		WELL #: 51		RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3675 - 3745			
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
01	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	2	N	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
-----											
CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 2401		RRCID -> 181170		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3701 - 3799			
10	DLQ G-10	112	-0-	112	112	112	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	60	-0-	60	172	60	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	50	-0-	50	222	50	2	Y	-0-		-0-
01	240 N	18	-0-	-222	-0-	18	2	Y	-0-		-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-		-0-
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	Y	-0-		-0-
-----											
CREEK NEAL UNIT		WELL #: 2403		RRCID -> 182846		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3660 - 3750			
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2	Y	-0-		19
11	450 N	237	-0-	-213	-0-	237	2	Y	-0-		19
12	310 N	22	-0-	-288	-0-	22	2	Y	-0-		19
01	310 N	46	-0-	-264	-0-	46	2	Y	-0-		19
02	224 N	143	-0-	-81	-0-	143	2	Y	-0-		19
*03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	Y	-0-		19
-----											
LITTLETON, J. C.		WELL #: 610		RRCID -> 182847		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3666 - 3754			
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HARRISON, J. L.		WELL #: 1214		RRCID -> 182848		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716			
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2	N	-0-		28
11	120 N	12	-0-	-108	-0-	12	2	N	-0-		28
12	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2	N	-0-		28
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		28
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		28
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		28
-----											
DAVIS, L. L.		WELL #: 505		RRCID -> 184223		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3664 - 3759			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
COTTON, MATTIE		WELL #: 1303		RRCID -> 192992		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
-----																
LITTLETON, J. C.		WELL #: 604		RRCID -> 193311		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3710 - 3813								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	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	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NORWOOD, L. C.		WELL #: 54		RRCID -> 195493		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 3726 PERF. 3634 - 3685								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
-----																
BUTLER, J. E.		WELL #: 48		RRCID -> 195494		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BUTLER, J. E.		WELL #: 50		RRCID -> 196061		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3690 - 3748								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BUTLER, J. E.		WELL #: 41		RRCID -> 196757		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3681 - 3720								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NORWOOD, L. C.		WELL #: 61		RRCID -> 207603		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3690 - 3766								
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
BOYD, W. T.		WELL #:		34	RRCID ->	209097	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3827	PERF.	3635 - 3734		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WOOD, J. R.		WELL #:		1002	RRCID ->	212458	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	3851	PERF.	3720 - 3766		
10	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			14
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			14
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			14
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			14
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-			14
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			14
-----														
NORTHEAST AREA (CADDO LIME)		66089 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS						
BIG SIX OIL COMPANY		070380												
LOUDDER, ETHYL		WELL #:		1	RRCID ->	018046	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NOVICE, NORTH (GRAY)		66255 333		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLEMAN						
CREED OPERATING CO., LLC		188555												
NOVICE UNIT		WELL #:		904	RRCID ->	090992	COMPL. DATE	10/07/1980	TOTAL DEPTH	3824	PERF.	3718 - 3715		
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-			-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-			-0-
12	868 N	744	-0-	-124	-0-	744	3			N	-0-			-0-
01	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-			-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-			-0-
03	744 N	637	-0-	-107	-0-	637	3			N	-0-			-0-
-----														
NOVICE, WEST (GARDNER 3700)		66261 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLEMAN						
BLACK STRATA LLC		072748												
VAUGHN, GARY M. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	137446	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3709 - 3724		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850)		66300 300		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CALLAHAN						
ROCK OPERATING		722855												
STEWART		WELL #:		1A	RRCID ->	099031	COMPL. DATE	06/08/1981	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3850 - 3864		
10	682 N	602	-0-	-80	-0-	596	2	6	9	N	5			27
11	630 N	583	-0-	-47	-0-	577	2	6	9	N	5			32
12	620 N	587	-0-	-33	-0-	581	2	6	9	N	5			37
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	591	2	6	9	N	5			42
02	532 N	351	-0-	-181	-0-	349	2	2	9	N	2			44
*03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	655	2	6	9	N	5			49

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3		-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			19
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	80 3	12 9	11			30
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	30 1		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/09/2014

O'LAUGHLIN (2800)		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		RRCID -> 070363		COMPL. DATE 12/18/1976		TOTAL DEPTH 4400		PERF. N/A	
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 4		RRCID -> 070363		COMPL. DATE 12/18/1976		TOTAL DEPTH 4400		PERF. N/A	
10	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	19 1	191 3	N	-0-		-0-
11	330 N	158	-0-	-172 B	-0-	14 1	144 3	N	-0-		-0-
12	217 N	189	-0-	-28 B	-0-	23 1	166 3	N	-0-		-0-
01	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	39 1	172 3	N	-0-		-0-
02	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	27 1	184 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	24 1	223 3	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
MAURINE L. O'LAUGHLIN		197690		RRCID -> 086636		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2869 - 2877	
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 15		RRCID -> 086636		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2869 - 2877	
10	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	20 1	202 3	N	-0-		-0-
11	300 N	213	-0-	-87 B	-0-	18 1	195 3	N	-0-		-0-
12	248 N	203	-0-	-45 B	-0-	25 1	178 3	N	-0-		-0-
01	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	42 1	185 3	N	-0-		-0-
02	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	30 1	202 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	20 1	190 3	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
MAURINE L. O'LAUGHLIN		197690		RRCID -> 087712		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2862 - 2869	
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 21		RRCID -> 087712		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2862 - 2869	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
MAURINE L. O'LAUGHLIN		197690		RRCID -> 087801		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2882 - 2890	
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 20		RRCID -> 087801		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2882 - 2890	
10	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	31 1	307 3	N	-0-		-0-
11	330 N	299	-0-	-31 B	-0-	25 1	274 3	N	-0-		-0-
12	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	35 1	256 3	N	-0-		-0-
01	341 N	290	-0-	-51 B	-0-	54 1	236 3	N	-0-		-0-
02	280 N	272	-0-	-8 B	-0-	35 1	237 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	27 1	253 3	N	-0-		-0-

FRANKLIN, DAVID H.		283642		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
HARTNETT		1		RRCID -> 219636		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 2446 - 2533	
HARTNETT		WELL #: 1		RRCID -> 219636		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 2446 - 2533	
10	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220 2		N	-0-		-0-
11	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		N	-0-		-0-
12	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2		N	-0-		-0-
01	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 2		N	-0-		-0-
02	196 N	195	-0-	-1 B	-0-	195 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
HITEX RESOURCES, LP				390521							
DICKERSON		WELL #:		1		RRCID -> 113924		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3020 - 3026	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388							
MCMURREY, M.H.D		WELL #:		16D		RRCID -> 080545		COMPL. DATE 06/10/1978		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 2811 - 2824	
10	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-		-0-	
11	270 N	160	-0-	-110 B	-0-	160 2	N	-0-		-0-	
12	217 N	124	-0-	-93 B	-0-	124 2	N	-0-		-0-	
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-		-0-	
02	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2	N	-0-		-0-	
O'LAUGHLIN, MAURINE L		WELL #:		10		RRCID -> 082460		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2756 - 2764	
10	558 N	510	-0-	-48 B	-0-	510 2	N	-0-		-0-	
11	480 N	439	-0-	-41 B	-0-	439 2	N	-0-		-0-	
12	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2	N	-0-		-0-	
01	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 2	N	-0-		-0-	
02	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461 2	N	-0-		-0-	
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		13		RRCID -> 086866		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2866 - 2874	
10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-		-0-	
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-		-0-	
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2	N	-0-		-0-	
01	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-		-0-	
02	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 2	N	-0-		-0-	
MCMURREY, M.H. -D-		WELL #:		68D		RRCID -> 096804		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 2863	
10	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-		-0-	
11	120 N	94	-0-	-26 B	-0-	94 2	N	-0-		-0-	
12	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2	N	-0-		-0-	
01	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-		-0-	
02	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2	N	-0-		-0-	
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		14		RRCID -> 097754		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2922	
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-		-0-	
11	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-		-0-	
12	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 2	N	-0-		-0-	
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-		-0-	
02	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-		-0-	

-----												
O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 2915												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
10	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2	N	-0-	-0-			
11	450 N	289	-0-	-161 B	-0-	289 2	N	-0-	-0-			
12	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 2	N	-0-	-0-			
01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-	-0-			
02	280 N	247	-0-	-33 B	-0-	247 2	N	-0-	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	239	-0-	-40 B	-0-	239 2	N	-0-	-0-			
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935												
10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-	-0-			
11	480 N	377	-0-	-103 B	-0-	377 2	N	-0-	-0-			
12	403 N	360	-0-	-43 B	-0-	360 2	N	-0-	-0-			
01	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2	N	-0-	-0-			
02	364 N	293	-0-	-71 B	-0-	293 2	N	-0-	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354 2	N	-0-	-0-			
-----												
MCMURREY, M.H.D WELL #: 75D RRCID -> 101668 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2891 - 2923												
10	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2	N	-0-	-0-			
11	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2	N	-0-	-0-			
12	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2	N	-0-	-0-			
01	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-	-0-			
02	28 N	23	-0-	-5 B	-0-	23 2	N	-0-	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	N	-0-	-0-			
-----												
M.H. MCMURREY D WELL #: 79D RRCID -> 103016 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2860 - 2909												
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-	-0-			
11	60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36 2	N	-0-	-0-			
12	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-	-0-			
01	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-	-0-			
02	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-	-0-			
-----												
MCMURREY, M. H. D WELL #: 84D RRCID -> 103535 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 2736 - 2858												
10	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-	-0-			
11	180 N	130	-0-	-50 B	-0-	130 2	N	-0-	-0-			
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2	N	-0-	-0-			
01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-	-0-			
02	112 N	82	-0-	-30 B	-0-	82 2	N	-0-	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 2	N	-0-	-0-			
-----												
MCMURREY, M. H. WELL #: 23 RRCID -> 103805 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 2853 - 2928												
10	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2	N	-0-	-0-			
11	210 N	145	-0-	-65 B	-0-	145 2	N	-0-	-0-			
12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-	-0-			
01	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-	-0-			
02	140 N	113	-0-	-27 B	-0-	113 2	N	-0-	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-	-0-			

-----														
O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388										
MCMURREY, M.H.		WELL #:		25	RRCID ->	105068	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	4393	PERF.	2871 - 2903		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
-----														
MCMURREY, M.H.		WELL #:		26	RRCID ->	105784	COMPL. DATE	03/20/1983	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	2812 - 2894		
10	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
11	300 N	255	-0-	-45 B	-0-	255	2			N	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-			-0-
02	252 N	119	-0-	-133 B	-0-	119	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128	2			N	-0-			-0-
-----														
MCMURREY, M.H.		WELL #:		27	RRCID ->	105785	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	2852 - 2906		
10	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-			-0-
11	840 N	478	-0-	-362 B	-0-	478	2			N	-0-			-0-
12	527 N	472	-0-	-55 B	-0-	472	2			N	-0-			-0-
01	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-			-0-
02	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-			-0-
-----														
WILSON, E. S.		WELL #:		1	RRCID ->	189217	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	2397 - 2407		
10	186 N	111	-0-	-75 B	-0-	111	2			N	-0-			-0-
11	120 N	93	-0-	-27 B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
12	124 N	80	-0-	-44 B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-			-0-
-----														
SENDERO ENERGY INC.		766971												
GREEN, FLORENCE		WELL #:		20	RRCID ->	138046	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	2813 - 2819		
10	341 N	313	-0-	-28 B	-0-	19	1	294	2	N	-0-			-0-
11	300 N	232	-0-	-68 B	-0-	16	1	216	2	N	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	26	1	263	2	N	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	5	1	342	2	N	-0-			-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224 B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	13	1	255	2	N	-0-			-0-
-----														
SKY RESOURCES, INC.		786408												
WILSON-HITTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	158313	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	2343 - 2362		
10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-			-0-
11	90 N	53	-0-	-37 B	-0-	53	3			N	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7 B	-0-	49	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT			-0-

O'LAUGHLIN (4000)		66940 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.		453142										
SMITH MARY V.		WELL #: 2		RRCID -> 068648		COMPL. DATE 06/29/1976		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3994 - 4006		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	3	N	-0-			31
11	330 N	256	-0-	-74	-0-	256	3	N	-0-			31
12	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	3	N	-0-			31
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			31
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			31
03	248 N	91	-0-	-157	-0-	91	3	N	-0-			31

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 31		RRCID -> 103533		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 4161 - 4171		
10	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2	N	-0-			-0-
11	1800 N	1447	-0-	-353	-0-	1447	2	N	-0-			-0-
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-			-0-
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	N	-0-			-0-
02	1344 N	1057	-0-	-287	-0-	1057	2	N	-0-			-0-
*03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H.		WELL #: 31		RRCID -> 117203		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 4133		PERF. 4046 - 4056		
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
11	390 N	290	-0-	-100	-0-	290	2	N	-0-			-0-
12	527 N	298	-0-	-229	-0-	298	2	N	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-

PATTERSON, E.W. C		WELL #: 1C		RRCID -> 126204		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 4149		PERF. 3878 - 3894		
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-

PITCOCK, INC.		665870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
FLOW, DON L.		WELL #: 2		RRCID -> 100647		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3926 - 3932		
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	N	-0-	-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	27	1	280	2	N	-0-	-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	21	1	266	2	N	-0-	-0-
01	372 N	258	-0-	-114	-0-	25	1	233	2	N	-0-	-0-
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	19	1	230	2	N	-0-	-0-
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	19	1	221	2	N	-0-	-0-

O'LAUGHLIN (4200)		66940 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690										
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 5		RRCID -> 070364		COMPL. DATE 01/02/1977		TOTAL DEPTH 4375		PERF. N/A		
10	775 X	643	-0-	-132	-0-	57	1	586	3	N	-0-	-0-
11	720 X	562	-0-	-158	-0-	46	1	516	3	N	-0-	-0-
12	744 X	557	-0-	-187	-0-	68	1	489	3	N	-0-	-0-
01	744 X	569	-0-	-175	-0-	106	1	463	3	N	-0-	-0-
02	588 X	490	-0-	-98	-0-	62	1	428	3	N	-0-	-0-
03	651 X	564	-0-	-87	-0-	54	1	510	3	N	-0-	-0-

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690  
 O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 29 RRCID -> 101831 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4230 - 4282

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11 1	108 3		N	-0-			-0-
11	180 N	106	-0-	-74	-0-	9 1	97 3		N	-0-			-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	12 1	88 3		N	-0-			-0-
01	124 N	64	-0-	-60	-0-	12 1	52 3		N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				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

10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2			N	-0-			-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2			N	-0-			-0-
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2			N	-0-			-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	546 2	22 9		N	20			20
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	699 2	6 9		N	5			25
03	806 N	367	-0-	-439	-0-	367 2			N	-0-			25

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 7 RRCID -> 082457 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4221 - 4259

10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2			N	-0-			-0-
11	960 N	942	-0-	-18	-0-	942 2			N	-0-			-0-
12	1023 N	871	-0-	-152	-0-	838 2	33 9		N	30			30
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	776 2	6 9		N	5			35
02	868 N	721	-0-	-147	-0-	721 2			N	-0-			35
03	868 N	774	-0-	-94	-0-	774 2			N	-0-			35

OPAL KELLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082674 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4022 - 4078

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

10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2			N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 2			N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. D WELL #: 69D RRCID -> 099245 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4214 - 4237

10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2			N	-0-			-0-
11	300 N	251	-0-	-49	-0-	251 2			N	-0-			-0-
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	209 2			N	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-			-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2			N	-0-			-0-
*03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2			N	-0-			-0-



O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388										
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		72D	RRCID ->	099433	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4219 - 4227		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2		N	-0-			-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
-----														
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		85D	RRCID ->	104140	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	4312 - 4318		
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
-----														
MCMURREY, M.H.		WELL #:		24	RRCID ->	105059	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	4409	PERF.	4290 - 4299		
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2		N	-0-			-0-
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2		N	-0-			-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
*03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	547	2	66	9	N	60		60
-----														
PITCOCK, INC.		WELL #:		10	RRCID ->	186262	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4191 - 4197		
10	806	N	562	-0-	-244	-0-	44	1	518	2	N	-0-		11
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	57	1	604	2	N	-0-		11
12	620	N	536	-0-	-84	-0-	40	1	496	2	N	-0-		11
01	558	N	557	-0-	-1	-0-	55	1	502	2	N	-0-		11
02	616	N	471	-0-	-145	-0-	35	1	436	2	N	-0-		11
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	36	1	425	2	N	-0-		11
-----														
JOHNSON, HELEN		WELL #:		11	RRCID ->	195453	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4058 - 4066		
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	2	N	-0-		48
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	2	N	-0-		48
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	N	-0-		48
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	2	N	-0-		48
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-		48
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	2	N	-0-		48
-----														
O'LAUGHLIN, W. (4200)		WELL #:		25	RRCID ->	118359	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4198 - 4208		
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-		-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-		-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-		-0-
01	93	N	31	-0-	-62	-0-	6	1	25	3	N	-0-		-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	1	1	9	3	N	-0-		-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, W. (4200)		//CONT.// 66944 700		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690										
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 26		RRCID -> 118360		COMPL. DATE 07/02/1981			TOTAL DEPTH 4323 PERF. 4261 - 4268			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	102 1	1012 3	N	6	171 1		17
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	85 1	916 3	N	11			28
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	121 1	867 3	N	16			44
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	176 1	771 3	N	13			57
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	108 1	737 3	N	6			63
*03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	97 1	922 3	N	14			77
						15 9						
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
MCMURREY, M.H.D		WELL #: 71D		RRCID -> 108318		COMPL. DATE 10/28/1983			TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4219 - 4225			
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-			-0-
11	720 N	630	-0-	-90	-0-	630 2		N	-0-			-0-
12	682 N	623	-0-	-59	-0-	623 2		N	-0-			-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
02	588 N	317	-0-	-271	-0-	317 2		N	-0-			-0-
03	620 N	593	-0-	-27	-0-	593 2		N	-0-			-0-
OLIVE MAE (CADDO)		67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782										
MUELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174651		COMPL. DATE 08/27/1999			TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3268 - 284			
10	1736 N	970	-0-	-766	-0-	845 2	125 9	N	114	173 1		63
11	1050 N	715	-0-	-335	-0-	608 2	107 9	N	97			160
12	1116 N	800	-0-	-316	-0-	746 2	54 9	N	49			209
01	961 N	765	-0-	-196	-0-	680 2	85 9	N	77	166 1		120
02	672 N	560	-0-	-112	-0-	465 2	95 9	N	86	20 1		186
03	806 N	600	-0-	-206	-0-	526 2	74 9	N	67	168 1		85
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 178036		COMPL. DATE 12/31/1986			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3321 - 3360			
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	797 2	51 9	N	46			178
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	691 2	32 9	N	29	172 1		35
12	837 N	725	-0-	-112	-0-	681 2	44 9	N	40			75
01	837 N	696	-0-	-141	-0-	659 2	37 9	N	34			109
02	672 N	619	-0-	-53	-0-	587 2	32 9	N	29			138
03	713 N	673	-0-	-40	-0-	644 2	29 9	N	26			164
REAUUGH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178608		COMPL. DATE 07/08/1998			TOTAL DEPTH 3718 PERF. 3250 - 3320			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ALICE "2257"		WELL #: 1		RRCID -> 181155		COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3308 - 3316			
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	-0-			-0-
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-			-0-
12	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	1099 2		N	-0-			-0-
01	1364 N	1002	-0-	-362	-0-	1002 2		N	-0-			-0-
02	1176 N	881	-0-	-295	-0-	881 2		N	-0-			-0-
*03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			-0-

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.//		659782								
STAPP RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181156	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3276 - 3282
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1240 N	599	-0-	-641	-0-	584 2	15 9	N	14	168 1		62
11	720 N	661	-0-	-59	-0-	633 2	28 9	N	25			87
12	868 N	284	-0-	-584	-0-	278 2	6 9	N	5			92
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	864 2	39 9	N	35			127
02	616 N	519	-0-	-97	-0-	477 2	42 9	N	38	29 1		136
*03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	603 2	72 9	N	65			201
-----												
HIGGINS UNIT		WELL #:		2B	RRCID ->	183010	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3296 - 3302
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
-----												
PLOTT-REAUGH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184484	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3272 - 3278
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TOMLIN "3396"		WELL #:		2	RRCID ->	185541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3302 - 3342
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DOYLE "34" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206859	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	4141	PERF.	3283 - 3287
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-
12	310 N	261	-0-	-49	-0-	261 2		N	-0-			-0-
01	310 N	225	-0-	-85	-0-	225 2		N	-0-			-0-
02	280 N	202	-0-	-78	-0-	202 2		N	-0-			-0-
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
-----												
COMPTON "7"		WELL #:		1	RRCID ->	215650	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	3318 - 3330
10	372 N	237	-0-	-135	-0-	236 2	1 9	N	1			152
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	235 2	35 9	N	32			184
12	217 N	127	-0-	-90	-0-	125 2	2 9	N	2			186
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	454 2	52 9	N	47			233
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	240 2	98 9	N	89	172 1		150
*03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	362 2	25 9	N	23			173
-----												
COMPTON, DON		WELL #:		1	RRCID ->	258543	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3338 - 3346
10	744 N	569	-0-	-175	-0-	569 2		N	-0-			5
11	480 N	378	-0-	-102	-0-	378 2		N	-0-			5
12	806 N	243	-0-	-563	-0-	243 2		N	-0-			5
01	558 N	325	-0-	-233	-0-	325 2		N	-0-			5
02	364 N	282	-0-	-82	-0-	282 2		N	-0-			5
*03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			5

ONEAL (CADDO)		67332 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
YARBRO OIL		946129													
BARKER, C.A.		WELL #: 3		RRCID -> 121012		COMPL. DATE 06/00/1985		TOTAL DEPTH 4027 PERF. 3250 - 3265							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				23

ONEAL (MARBLE FALLS)		67332 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
GULF COAST OPERATORS, INC.		337930													
CREAGH, JAS. S.		WELL #: 1		RRCID -> 018059		COMPL. DATE 05/28/1954		TOTAL DEPTH 4027 PERF. 3985 - 3987							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ONETA (MARBLE FALLS)		67360 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.		036634													
TRICE, W. G., MRS.		WELL #: 2 U		RRCID -> 045333		COMPL. DATE 01/07/1969		TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4198 - 4218							
10	12	N	12	-0-	-0-		12 3			Y	-0-				-0-
11	12	N	12	-0-	-0-		12 3			Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ORAN (MARBLE FALLS)		67477 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
H3 OPERATING, LLC		351867													
NORTH ORAN		WELL #: 1		RRCID -> 142822		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4836							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ORAN (4230 CONGL)		67477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
PATON EXPLORATION, INC.		643730													
CHUMLEA		WELL #: 1		RRCID -> 060832		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 4672 PERF. 4241 - 4245							
10	78	N	78	-0-	-0-		23 1		55 2	N	-0-				18
11	90	N	63	-0-	-27 B		16 1		47 2	N	-0-				18
12	93	N	71	-0-	-22 B		16 1		55 2	N	-0-				18
01	93	N	29	-0-	-64 B		6 1		23 2	N	-0-				18
02	76	N	76	-0-	-0- B		76 2			N	-0-				18
*03		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	84	N	84	-0-	-0- B		21 1		63 2	N	-0-				18

NORMAN-ORAN UNIT		67477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
		643730													
		WELL #: 1		RRCID -> 074356		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A							
10	560	N	560	-0-	-0- B		165 1		395 2	N	-0-				8
11	363	N	363	-0-	-0- B		93 1		270 2	N	-0-				8
12	527	N	245	-0-	-282 B		54 1		191 2	N	-0-				8
01	558	N	266	-0-	-292 B		59 1		207 2	N	-0-				8
02	336	N	334	-0-	-2 B		334 2			N	-0-				8
*03		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	313	N	313	-0-	-0- B		78 1		235 2	N	-0-				8

ORAN (4230 CONGL) SKY RESOURCES, INC. PUREFOY-MASK		//CONT.//	67477 500 786408	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 C RRCID -> 064625 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4193 - 0																
10	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	0 S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GREEN, FLORENCE -A-																
WELL #: 1 RRCID -> 074801 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A																
10	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	1320 N	604	-0-	-716 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	560 N	468	-0-	-92 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STOVALL OPERATING CO. SINGLETON, JOE																
WELL #: 1 RRCID -> 209104 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4116 - 4128																
10	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	651 N	483	-0-	-168 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	682 N	350	-0-	-332 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
-----																
ORAN, NE. (CONGL) BRIGADIER OPERATING, LLC ORAN-PATTON																
WELL #: 1 RRCID -> 084190 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 3005 - 3036																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ORAN PATTON "A"																
WELL #: 1 RRCID -> 085020 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4616 - 4636																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OVERTON (CONGL. 4960) VARGAS ENERGY, LTD. DOSS																
WELL #: 1 RRCID -> 098635 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4960 - 4974																
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

OXFORD (CADD0) 67919 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD  
 CLEAR FORK, INCORPORATED 159500  
 HOOKER 24 WELL #: 1 RRCID -> 159996 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4301 - 4310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					42
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					42
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					42
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					42
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					42
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					42

NEWELL G-4 WELL #: RRCID -> 162014 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4605 - 4743

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2001

NEWELL G-5 WELL #: 2D RRCID -> 197806 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4576 - 4586

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					46
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					46
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					46
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					46

RUBY 50 WELL #: 1 RRCID -> 269357 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3978 - 4062

10	1023 X	593	-0-	-430	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	990 X	541	-0-	-449	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	620 X	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	620 N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					-0-

OXFORD (CADD0 4260) 67919 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 BASIN OPERATING INC. 054545  
 CLOUD "44" WELL #: 1 RRCID -> 169682 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4057 - 4074

10	14B2 EXT	527	-0-	527	1455	479	2	48	9	N	44	90	1			21
11	14B2 EXT	346	-0-	346	1801	320	2	26	9	N	24					45
12	1870	69	-0-	-1801	-0-	62	2	7	9	N	6					51
01	527 N	19	-0-	-508	-0-	15	2	4	9	N	4					55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55

P.K. (CONGL. 4000) 68120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005  
 REPASS WELL #: 1 RRCID -> 086665 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4084

10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	360 N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
*03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-

P.K. (CONGL. 4000)		//CONT.//		68120 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
REPASS		WELL #:		2	RRCID ->	108888	COMPL. DATE	12/19/1983	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 4087 -	4100
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1054 N	948	-0-	-106	-0-	948	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	478	-0-	-542	-0-	478	2	N	-0-			-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
01	961 N	332	-0-	-629	-0-	332	2	N	-0-			-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-			-0-
*03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-			-0-
-----												
SKY RESOURCES, INC.				786408		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
DOFFLEMYER		WELL #:		1	RRCID ->	109788	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	4174	PERF. 4064 -	4082
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-			-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-			-0-
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3	N	-0-			-0-
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
*02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-			-0-
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TODD		WELL #:		1	RRCID ->	175259	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4036 -	4115
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3	N	-0-			-0-
11	2190 N	1953	-0-	-237	-0-	1953	3	N	-0-			-0-
12	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3	N	-0-			-0-
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3	N	-0-			-0-
*02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3	N	-0-			-0-
03	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)				68130 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
HILL, R.M. OPERATING INC.		WELL #:		387991								
JOHNS		WELL #:		1	RRCID ->	204164	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4124 -	4148
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	Y	-0-			18
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	241	2	Y	59	72	1	5
12	217 N	46	-0-	-171	-0-	39	2	Y	6			11
01	248 N	127	-0-	-121	-0-	125	2	Y	2			13
02	DLQ G-10	37	-0-	37	37	33	2	Y	4			17
*03	176 N	139	-0-	-37	-0-	139	2	Y	-0-			17
-----												
JOHNS		WELL #:		2	RRCID ->	212399	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4032 -	4050
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2	Y	-0-			15
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	213	2	Y	62	72	1	5
12	155 N	50	-0-	-105	-0-	43	2	Y	6			11
01	217 N	138	-0-	-79	-0-	136	2	Y	2			13
02	DLQ G-10	41	-0-	41	41	37	2	Y	4			17
*03	192 N	151	-0-	-41	-0-	151	2	Y	-0-			17
-----												
JOHNS		WELL #:		4	RRCID ->	222979	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4210 -	4230
10	3968 X	3793	-0-	-175	-0-	3723	2	Y	64	68	1	34
11	3870 X	3645	-0-	-225	-0-	3572	2	Y	66	68	1	32
12	3999 X	3752	-0-	-247	-0-	3682	2	Y	64	65	1	31
01	3999 X	3406	-0-	-593	-0-	3332	2	Y	67	68	1	30
02	DLQ G-10	2926	-0-	2926	2926	2872	2	Y	49	34	1	45
*03	6294 X	3368	-0-	-2926	-0-	3296	2	Y	65	86	1	24

-----												
PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) //CONT.// 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
HILL, R.M. OPERATING INC. //CONT.// 387991												
GRAGG, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 228801 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3860 - 3868												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
10		1612 X	1374	-0-	-238	-0-	1372 2	2 9	N	2		67
11		1590 X	1438	-0-	-152	-0-	1434 2	4 9	N	4	1 8	70
12		1643 X	1525	-0-	-118	-0-	1516 2	9 9	N	8	1 8	77
01		1643 X	1417	-0-	-226	-0-	1413 2	4 9	N	4	1 8	80
02		1344 X	1289	-0-	-55	-0-	1283 2	6 9	N	5	1 8	84
03		1519 X	1468	-0-	-51	-0-	1462 2	6 9	N	5		89
-----												
PK DAM (CONGLOMERATE "A") 68136 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
PITCOCK, INC. 665870												
MURPHY FRANCES B. WELL #: 1 RRCID -> 070041 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4261 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
10		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	493 1	286 2	N	-0-		17
11		750 N	703	-0-	-47 B	-0-	451 1	252 2	N	-0-		17
12		837 N	604	-0-	-233 B	-0-	390 1	214 2	N	-0-		17
01		775 N	356	-0-	-419 B	-0-	227 1	129 2	N	-0-		17
02		644 N	582	-0-	-62 B	-0-	364 1	218 2	N	-0-		17
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	491 1	287 2	N	-0-		17
-----												
FRANCIS MURPHY WELL #: 3 RRCID -> 071206 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4012 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
10		558 N	517	-0-	-41 B	-0-	357 1	160 2	N	-0-		1
11		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	355 1	167 2	N	-0-		1
12		589 N	495	-0-	-94 B	-0-	333 1	162 2	N	-0-		1
01		527 N	281	-0-	-246 B	-0-	186 1	95 2	N	-0-		1
02		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	313 1	164 2	N	-0-		1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	387 1	191 2	N	-0-		1
-----												
MURPHY, FRANCES B. WELL #: 4 RRCID -> 074925 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 2626 - 2637												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
10		403 N	377	-0-	-26 B	-0-	284 1	93 2	N	-0-		12
11		390 N	315	-0-	-75 B	-0-	243 1	72 2	N	-0-		12
12		403 N	269	-0-	-134 B	-0-	208 1	61 2	N	-0-		12
01		372 N	192	-0-	-180 B	-0-	143 1	49 2	N	-0-		12
02		308 N	258	-0-	-50 B	-0-	200 1	58 2	N	-0-		12
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	274 1	85 2	N	-0-		12
-----												
PK DAM (CONGLOMERATE "B") 68136 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
PITCOCK, INC. 665870												
MURPHY, FRANCIS WELL #: 7 RRCID -> 082262 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3971 - 3981												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
10		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	675 1	448 2	N	-0-		4
11		990 N	947	-0-	-43	-0-	582 1	365 2	N	-0-		4
12		1116 N	820	-0-	-296	-0-	510 1	310 2	N	-0-		4
01		1116 N	303	-0-	-813	-0-	195 1	108 2	N	-0-		4
02		896 N	594	-0-	-302	-0-	373 1	221 2	N	-0-		4
*03		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	641 1	422 2	N	-0-		4



PK DAM (CONGLOMERATE "E")  
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP  
CURTIS, J. B.

68136 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
033523  
WELL #: 1 RRCID -> 083834 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3710 - 3720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			86
11	210 N	145	-0-	-65	-0-	145 3		N	-0-			86
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			86
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			86
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			86
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			86

GRIMES, NORMAN W.  
BELDING

334165  
WELL #: 1 RRCID -> 071288 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A

10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	70 1	524 2	N	-0-			23
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13 1	162 2	N	-0-			23
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8 1	52 2	N	-0-			23
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	22 1	106 2	N	-0-			23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

PITCOCK, INC.  
MURPHY, FRANCES B.

665870  
WELL #: 5 RRCID -> 074926 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	267 1	77 2	N	-0-			5
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	251 1	65 2	N	-0-			5
12	341 N	271	-0-	-70	-0-	219 1	52 2	N	-0-			5
01	341 N	135	-0-	-206	-0-	109 1	26 2	N	-0-			5
02	308 N	224	-0-	-84	-0-	180 1	44 2	N	-0-			5
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	254 1	67 2	N	-0-			5

P.K. DAM (CONGL. 3820)  
BORDERLINE OPERATING CORP.  
B.R.A.

68136 500 ASSOCIATED 49B  
082999  
WELL #: 2 RRCID -> 105787 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009

10	961 #	676	-0-	-285	-0-	676 3		N	-0-			-0-
11	930 #	624	-0-	-306	-0-	624 3		N	-0-			-0-
12	899 #	742	-0-	-157	-0-	742 3		N	-0-			-0-
01	713 #	657	-0-	-56	-0-	657 3		N	-0-			-0-
02	616 #	610	-0-	-6	-0-	610 3		N	-0-			-0-
03	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-

BRA

334165  
WELL #: 4 RRCID -> 121863 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768

10	62 #	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-			-0-
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	42 3		N	-0-			-0-
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-
01	62 #	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-			-0-
*02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIMES, NORMAN W.  
BELDING, W. J.

334165  
WELL #: 2 RRCID -> 070659 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3913 PERF. N/A

10	112 R	112	-0-	-0-	-0-	13 1	99 2	N	-0-			-0-
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 2	N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	11 1	52 2	N	-0-			-0-
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT			-0-
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
P.K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED			49B	CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388										
PATTERSON, E.W.				WELL #:	2C	RRCID ->	156624	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3800 - 3810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
10		248 #	203	-0-	-45	-0-	203 2			N	-0-			-0-
11		240 #	224	-0-	-16	-0-	224 2			N	-0-			-0-
12		279 #	206	-0-	-73	-0-	206 2			N	-0-			-0-
01		279 #	236	-0-	-43	-0-	236 2			N	-0-			-0-
02		252 #	185	-0-	-67	-0-	185 2			N	-0-			-0-
*03		240 R	240	-0-	-0-	-0-	240 2			N	-0-			-0-
-----														
MCMURREY, M. H.				WELL #:	920	RRCID ->	170975	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	4054 - 4084	
10		849 R	849	-0-	-0-	-0-	849 2			N	-0-			67
11		780 #	748	-0-	-32	-0-	748 2			N	-0-			67
12		813 R	813	-0-	-0-	-0-	813 2			N	-0-			67
01		806 #	755	-0-	-51	-0-	755 2			N	-0-			67
02		756 #	747	-0-	-9	-0-	747 2			N	-0-			67
03		837 #	701	-0-	-136	-0-	701 2			N	-0-			67
-----														
MCMURREY, M. H. C				WELL #:	50C	RRCID ->	175702	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4149 - 4162	
10		1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2			N	-0-			52
11		1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2			N	-0-			52
12		1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2			N	-0-			52
01		1222 R	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2			N	-0-			52
02		878 R	878	-0-	-0-	-0-	878 2			N	-0-			52
*03		1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2			N	-0-			52
-----														
MCMURREY, M. H.				WELL #:	32	RRCID ->	178143	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3767 - 3774	
10		209 R	209	-0-	-0-	-0-	209 2			N	-0-			8
11		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-			8
12		262 R	262	-0-	-0-	-0-	262 2			N	-0-			8
01		330 R	330	-0-	-0-	-0-	330 2			N	-0-			8
02		239 R	239	-0-	-0-	-0-	239 2			N	-0-			8
*03		281 R	281	-0-	-0-	-0-	281 2			N	-0-			8
-----														
MCMURREY, M. H. C				WELL #:	100C	RRCID ->	183177	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4060 - 4072	
10		596 R	596	-0-	-0-	-0-	596 2			N	-0-			80
11		533 R	533	-0-	-0-	-0-	514 2	19 9		N	17			97
12		465 #	400	-0-	-65	-0-	400 2			N	-0-			97
01		534 R	534	-0-	-0-	-0-	534 2			N	-0-			97
02		532 #	404	-0-	-128	-0-	404 2			N	-0-			97
*03		706 R	706	-0-	-0-	-0-	675 2	31 9		N	28			125
-----														
CLAYPOOL-BOWEN				WELL #:	1	RRCID ->	195461	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4051 - 4075	
10		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-			19
11		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-			19
12		434 #	147	-0-	-287	-0-	147 2			N	-0-			19
01		434 #	165	-0-	-269	-0-	165 2			N	-0-			19
02		392 #	140	-0-	-252	-0-	140 2			N	-0-			19
*03		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 2			N	-0-			19

OIL AND GAS DIVISION

P.K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.				648640									
GARLAND BEND UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 143012	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4234	-	4244			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
10		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	575	-0-	575	575	2	N	-0-		-0-		
03	14B2	EXT	730	-0-	730	1305	730	2	N	-0-	-0-		
-----													
PITCOCK, INC.				665870			CNTY: PALO PINTO						
MURPHY,FRANCES B.				WELL #: 6	RRCID -> 114230	COMPL. DATE 01/02/1978	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3819	-	3834			
10	403	#	389	-0-	-14	-0-	291	1	98	2	N	-0-	68
11	390	#	337	-0-	-53	-0-	257	1	80	2	N	-0-	68
12	403	#	317	-0-	-86	-0-	240	1	77	2	N	-0-	68
01	403	#	207	-0-	-196	-0-	153	1	54	2	N	-0-	68
02	364	#	309	-0-	-55	-0-	226	1	83	2	N	-0-	68
03	403	#	400	-0-	-3	-0-	295	1	105	2	N	-0-	68
-----													
P.K. LAKE (CONGL.)				68140 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683									
BBB & C				WELL #: 1	RRCID -> 208023	COMPL. DATE 01/14/2005	TOTAL DEPTH 4222	PERF. 3980	-	3984			
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2	N	-0-	-0-		
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-	-0-		
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2	N	-0-	-0-		
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2	N	-0-	-0-		
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2	N	-0-	-0-		
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-	-0-		
-----													
HILL, R.M. OPERATING INC.				387991			CNTY: PALO PINTO						
CAUDILL HEIRS				WELL #: 3	RRCID -> 252165	COMPL. DATE 06/12/2009	TOTAL DEPTH 4245	PERF. 4010	-	4090			
10	930	X	736	-0-	-194	-0-	736	2	N	-0-	116		
11	960	X	668	-0-	-292	-0-	668	2	N	-0-	116		
12	992	X	725	-0-	-267	-0-	725	2	N	-0-	116		
01	992	X	801	-0-	-191	-0-	801	2	N	-0-	116		
02	DLQ	G-10	707	-0-	707	-0-	707	2	N	-0-	116		
*03	1518	N	811	-0-	-707	-0-	811	2	N	-0-	116		
-----													
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925			CNTY: PALO PINTO						
CAUDILL HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 111956	COMPL. DATE 07/18/1983	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 4030	-	4070			
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
-----													
P. K. PARK (CONGL.) 3950				68143 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683									
COSTELLO				WELL #: 1	RRCID -> 202691	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4318	PERF. 4038	-	4194			
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-	20		
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-	20		
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-	20		
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-	20		
*02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-	20		
*03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-	20		

OIL AND GAS DIVISION

P. K. PARK (CONGL.) 3950		//CONT.//		68143 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CHOLLA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		150683							
SNODDY STUART		WELL #:		2	RRCID ->	203405	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	4224	PERF. 3963 - 3968
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		35	
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		35	
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2	N	-0-		35	
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2	N	-0-		35	
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	66 2	N	2	9	37	
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	86 2	N	8	9	44	

P & R		88227 001		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442									
DOSS, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	147658	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4398	PERF. 4280 - 4296
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PALM (CADD)		68607 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		659782									
ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		2	RRCID ->	203462	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 3540 - 3548
10	1891 N	1859	-0-	-32	-0-	1859 2	N	-0-		-0-	
11	1740 N	1694	-0-	-46	-0-	1694 2	N	-0-		-0-	
12	1953 N	1706	-0-	-247	-0-	1706 2	N	-0-		-0-	
01	1860 N	1764	-0-	-96	-0-	1764 2	N	-0-		-0-	
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2	N	-0-		-0-	
03	1705 N	1607	-0-	-98	-0-	1607 2	N	-0-		-0-	

ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		3	RRCID ->	206867	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	4205	PERF. 3536 - 3546
10	992 N	905	-0-	-87	-0-	905 2	N	-0-		-0-	
11	990 N	900	-0-	-90	-0-	900 2	N	-0-		-0-	
12	868 N	867	-0-	-1	-0-	867 2	N	-0-		-0-	
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-		-0-	
02	840 N	799	-0-	-41	-0-	799 2	N	-0-		-0-	
*03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2	N	-0-		-0-	

ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		1	RRCID ->	212585	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 3810 - 3820
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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
10	1767 #	1592	-0-	-175	-0-	1592 3	N	-0-		-0-	
11	1710 #	1464	-0-	-246	-0-	1464 3	N	-0-		-0-	
12	1767 #	1501	-0-	-266	-0-	1501 3	N	-0-		-0-	
01	1767 #	1612	-0-	-155	-0-	1612 3	N	-0-		-0-	
02	1428 #	1315	-0-	-113	-0-	1315 3	N	-0-		-0-	
*03	1638 R	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3	N	-0-		-0-	

PALO DAVIS (RANGER) 68672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206  
 STANBAUGH "C" WELL #: 1 RRCID -> 222169 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2935 - 2964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.) 68693 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
 WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 170670 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 4128 - 4360

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

TARPON OIL & GAS CO. 836178  
 BOA WELL #: 1 RRCID -> 269391 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4410 - 4420

10	19902	2379	-0-	-17523	-0-	2379	2	N	-0-			176
11	19260	313	-0-	-18947	-0-	313	2	N	-0-			176
12	13454 #	2599	-0-	-10855	-0-	2599	2	N	-0-			176
01	7657 #	3322	-0-	-4335	-0-	3322	2	N	-0-			176
02	2939 R	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2	N	-0-			176
03	2604 #	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT			176

PALO PINTO (STRAWN) 68693 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 PEBA OIL & GAS, INC. 648640  
 HOLUB, HENRY WELL #: 11 RRCID -> 266750 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2778 - 2819

10	93	10	-0-	-83	-0-	10	2	N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN) 68700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PEBA OIL & GAS, INC. 648640  
 HEATH ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 067488 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

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

HEATH, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 073095 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

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

PALO PINTO, SW (STRAWN) //CONT.// 68700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 TEJAS WESTERN CORP. 841335  
 TURNER WELL #: 3 RRCID -> 073827 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 BACON ENERGY 042398  
 LANE WELL #: 103 RRCID -> 190181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3092 - 3124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			27
11	959 R	959	-0-	-0-	-0-	909 3	50 9	N	45			72
12	715 R	715	-0-	-0-	-0-	665 3	50 9	N	45			117
01	909 R	909	-0-	-0-	-0-	689 3	220 9	N	200			317
02	896 #	633	-0-	-263	-0-	561 3	72 9	N	65	361 1		21
03	992 #	716	-0-	-276	-0-	644 3	72 9	N	65			86

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999  
 LANDAR WELL #: 7 RRCID -> 124632 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 #	434	-0-	-31	-0-	434 3		N	-0-			5
11	480 #	445	-0-	-35	-0-	445 3		N	-0-			5
12	496 #	416	-0-	-80	-0-	416 3		N	-0-			5
01	496 #	405	-0-	-91	-0-	405 3		N	-0-			5
02	448 #	280	-0-	-168	-0-	280 3		N	-0-			5
03	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			5

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 STUART, J. N. "A" WELL #: 25 RRCID -> 261288 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3424 - 3435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			156
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			156
12	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			156
01	155 #	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-			156
02	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			156
*03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			156

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990  
 GREEN, W. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3832 - 3880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 #	17	-0-	-45	-0-	17 2		N	-0-			5
11	60 #	13	-0-	-47	-0-	13 2		N	-0-			5
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			5
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			5
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14 2		N	-0-			5
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			5

GREEN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 151878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4242 - 4249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 #	17	-0-	-45	-0-	17 2		N	-0-			138
11	60 #	13	-0-	-47	-0-	13 2		N	-0-			138
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			138
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			138
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15 2		N	-0-			138
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			138

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690										
SET RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	107735	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	4388	PERF.	3849 - 3860	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		248 #	233	-0-	-15	-0-	40 1	193 3	N	-0-				74
11		240 #	230	-0-	-10	-0-	30 1	200 3	N	-0-				74
12		248 #	241	-0-	-7	-0-	42 1	199 3	N	-0-				74
01		248 #	217	-0-	-31	-0-	43 1	174 3	N	-0-				74
02		224 #	74	-0-	-150	-0-	12 1	62 3	N	-0-				74
03		248 #	71	-0-	-177	-0-	11 1	60 3	N	-0-				74
-----														
DUNLAP EXPLORATION, INC.				233990			CNTY: PALO PINTO							
CREWS				WELL #:	1	RRCID ->	255436	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	3334 - 3344	
10		1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-				-0-
11		1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-				-0-
12		1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-				-0-
01		1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-				-0-
02		1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-				-0-
*03		1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-				-0-
-----														
DUNLAP-CHESTNUT				WELL #:	2A	RRCID ->	264812	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	2783	PERF.	2034 - 2260	
10		1519 #	1183	-0-	-336	-0-	1183 2		N	-0-				-0-
11		1470 #	1198	-0-	-272	-0-	1198 2		N	-0-				-0-
12		1457 #	1144	-0-	-313	-0-	1144 2		N	-0-				-0-
01		1364 #	1059	-0-	-305	-0-	1059 2		N	-0-				-0-
02		1232 #	1043	-0-	-189	-0-	1043 2		N	-0-				-0-
03		1240 #	1082	-0-	-158	-0-	1082 2		N	-0-				-0-
-----														
CREWS				WELL #:	1A	RRCID ->	264863	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	1358	PERF.	1044 - 1110	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
G & F OIL, INC.				292000			CNTY: PALO PINTO							
WELLS				WELL #:	1E	RRCID ->	141894	COMPL. DATE	11/20/1986	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	3778 - 3782	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
GRIMES, NORMAN W.				334165			CNTY: PALO PINTO							
BELDING, W. J. "C"				WELL #:	1	RRCID ->	148498	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3868 - 3876	
10		1767	2091	-0-	324	324	246 1	1845 2	N	-0-				43
11		1710	3948	-0-	2238	2562	305 1	3643 2	N	-0-				43
12		1767	282	-0-	-1485	1077	39 1	243 2	N	-0-				43
01		1155 R	78	-0-	-1077	-0-	13 1	65 2	N	-0-				43
02		1260 #	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT				43
03		1395 #	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT				43

PALO PINTO COUNTY REGULAR												
//CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
GRIMES, NORMAN W. //CONT.// 334165												
BELDING, W. J. WELL #: 4 RRCID -> 188461 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3582 - 3599												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	7 1	85 2		N	-0-		-0-
12	86 R	86	-0-	-0-	-0-	12 1	74 2		N	-0-		-0-
01	78 R	78	-0-	-0-	-0-	13 1	65 2		N	-0-		-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY												
HAMPTON, ANGELA WELL #: 1 RRCID -> 130759 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2546 - 2552												
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HILL, R.M. OPERATING INC.												
CARTER BEND WELL #: 8 RRCID -> 269373 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770												
10	1054	93	-0-	-961	-0-	93 2			N	-0-		-0-
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-		-0-
12	93 #	90	-0-	-3	-0-	90 2			N	-0-		-0-
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-		-0-
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-		-0-
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-		-0-
-----												
KIMBERLIN ENERGY GROUP												
KIMBERLIN WELL #: 5 RRCID -> 122785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3928 - 3932												
10	496 #	179	-0-	-317	-0-	4 1	175 2		Y	-0-		4
11	480 #	147	-0-	-333	-0-	4 1	143 2		Y	-0-		4
12	155 #	91	-0-	-64	-0-	4 1	87 2		Y	-0-		4
01	186 #	83	-0-	-103	-0-	4 1	79 2		Y	-0-		4
*02	156 R	156	-0-	-0-	-0-	4 1	152 2		Y	-0-		4
03	186 #	114	-0-	-72	-0-	4 1	110 2		Y	-0-		4
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY												
ASHBY 1 AL WELL #: 1 RRCID -> 168997 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4050 - 4053												
10	93 #	78	-0-	-15	-0-	78 2			N	-0-		-0-
11	90 #	66	-0-	-24	-0-	66 2			N	-0-		-0-
12	93 #	64	-0-	-29	-0-	64 2			N	-0-		-0-
01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-		-0-
02	84 #	57	-0-	-27	-0-	57 2			N	-0-		-0-
03	93 #	26	-0-	-67	-0-	26 2			N	-0-		-0-
-----												
LEXGAS, INC.												
BRIDGES, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 267536 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332												
10	0 W	-0-	-0-	-0-	115				N	-0-		-0-
11	0 W	63	-0-	63	178	63 2			N	-0-		-0-
12	284 R	106	-0-	-178	-0-	106 2			N	-0-		-0-
01	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 2			N	-0-		-0-
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-		-0-
*03	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 2			N	-0-		-0-



PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
PATTON EXPLORATION, INC.				643730							
SIKES, HARRY				WELL #: 2	RRCID -> 212583	COMPL. DATE 12/08/2004	TOTAL DEPTH 1644	PERF. 1070	- 1080		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEBA OIL & GAS, INC.				648640			CNTY: PALO PINTO				
GREEN, M.A. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 152541	COMPL. DATE 08/25/1975	TOTAL DEPTH 4350	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PITCOCK, INC.				665870			CNTY: PALO PINTO				
JOHNSON A				WELL #: 1	RRCID -> 158857	COMPL. DATE 06/10/1996	TOTAL DEPTH 1745	PERF. 1223	- 1242		
10	508 R	508	-0-	-0-	-0-	40 1	468 2	N	-0-		7
11	480 #	373	-0-	-107	-0-	32 1	341 2	N	-0-		7
12	465 #	454	-0-	-11	-0-	34 1	420 2	N	-0-		7
01	500 R	500	-0-	-0-	-0-	49 1	451 2	N	-0-		7
02	476 R	476	-0-	-0-	-0-	36 1	440 2	N	-0-		7
03	496 #	486	-0-	-10	-0-	38 1	448 2	N	-0-		7

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555			CNTY: PALO PINTO				
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #: 6	RRCID -> 171485	COMPL. DATE 11/10/1996	TOTAL DEPTH 1700	PERF. 1600	- 1621		
10	344 R	344	-0-	-0-	-0-	27 1	317 3	N	-0-		-0-
11	210 #	183	-0-	-27	-0-	15 1	168 3	N	-0-		-0-
12	217 #	85	-0-	-132	-0-	7 1	78 3	N	-0-		-0-
01	341 #	67	-0-	-274	-0-	5 1	62 3	N	-0-		-0-
02	308 #	62	-0-	-246	-0-	5 1	57 3	N	-0-		-0-
03	341 #	11	-0-	-330	-0-	1 1	10 3	N	-0-		-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707			CNTY: PALO PINTO				
BALL				WELL #: 3	RRCID -> 171932	COMPL. DATE 01/20/1989	TOTAL DEPTH 3877	PERF. 3172	- 3186		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635			N	NO RPT		-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965			CNTY: PALO PINTO				
DEAN				WELL #: 2	RRCID -> 261280	COMPL. DATE 12/28/1998	TOTAL DEPTH 3943	PERF. 3564	- 3574		
10	217 #	177	-0-	-40	-0-	177 2		N	-0-		6
11	210 #	108	-0-	-102	-0-	108 2		N	-0-		6
12	186 #	88	-0-	-98	-0-	88 2		N	-0-		6
01	186 #	182	-0-	-4	-0-	182 2		N	-0-		6
02	168 #	14	-0-	-154	-0-	14 2		N	-0-		6
*03	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-		6

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
KIRK A WELL #: 2 RRCID -> 260336 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4284 PERF. 2205 - 2215												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	35	-0-	35	136	14	1	21	3	Y	-0-
11		171 R	35	-0-	-136	-0-	17	1	18	3	Y	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		62 #	48	-0-	-14	-0-	9	1	39	3	Y	-0-
02		56 #	36	-0-	-20	-0-	8	1	28	3	Y	-0-
*03		49 R	49	-0-	-0-	-0-	17	1	32	3	Y	-0-
VERITAS ENERGY, LLC 884589												
WHITE RAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267492 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 7039 - 7348												
10		2294	4859	-0-	2565	104735	4797	3	62	9	N	3
11		2220	3122	-0-	902	105637	3090	3	32	9	N	32
12		2294	2831	-0-	537	106174	2801	3	30	9	N	59
01		2294	3893	-0-	1599	107773	3850	3	43	9	N	98
02		2072	3639	-0-	1567	109340	3589	3	50	9	N	143
03		2294	3854	-0-	1560	110900	3815	3	39	9	N	178
WES-MOR DRILLING, INC. 908800												
BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 146581 COMPL. DATE 02/06/1974 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4004												
10		279 #	254	-0-	-25	-0-	48	1	206	2	N	167
11		270 #	162	-0-	-108	-0-	30	1	132	2	N	167
12		341 #	197	-0-	-144	-0-	54	1	143	2	N	167
01		341 #	291	-0-	-50	-0-	75	1	216	2	N	167
*02		308 #	217	-0-	-91	-0-	46	1	171	2	N	167
03		248 #	219	-0-	-29	-0-	45	1	174	2	N	167
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808												
PIERCE, R. N. WELL #: 5 RRCID -> 262216 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 992 - 1068												
10		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-
11		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-
12		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-
01		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-
02		13 #	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-
03		13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-
WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC 912928												
WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 264985 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2372 - 2786												
10	DLQ	G-10	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-
11	DLQ	G-10	1	-0-	1	4	1	2			N	-0-
12	DLQ	G-10	1	-0-	1	5	1	2			N	-0-
01		6 R	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 264986 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2684 - 2815												
10	DLQ	G-10	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-
11	DLQ	G-10	1	-0-	1	4	1	2			N	-0-
12	DLQ	G-10	1	-0-	1	5	1	2			N	-0-
01		6 R	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO					
WISE PRODUCTION COMPANY				933825									
HITTSOON				WELL #:	1	RRCID ->	130979	COMPL. DATE	06/02/1976	TOTAL DEPTH	4038	PERF.	3922 - 3932
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	279 #	219	-0-	-60	-0-	13 1	206 2	N	-0-			160	
11	270 #	218	-0-	-52	-0-	13 1	205 2	N	-0-			160	
12	248 #	226	-0-	-22	-0-	13 1	213 2	N	-0-			160	
01	248 #	220	-0-	-28	-0-	13 1	207 2	N	-0-			160	
02	196 #	195	-0-	-1	-0-	8 1	187 2	N	-0-			160	
03	217 #	210	-0-	-7	-0-	13 1	197 2	N	-0-			160	
-----													
PALO PINTO CO. REG. (GAS)				68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ANTLE OPERATING, INC.				026646									
WILSON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	197257	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	3732 - 3737
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			-0-	
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-	
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			-0-	
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-	
02	476 N	434	-0-	-42	-0-	434 2		N	-0-			-0-	
03	527 N	428	-0-	-99	-0-	428 2		N	-0-			-0-	
-----													
LOCKHART, P. A., JR HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	242829	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1656 - 1664
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 2		N	-0-			-0-	
11	510 N	456	-0-	-54	-0-	456 2		N	-0-			-0-	
12	527 N	412	-0-	-115	-0-	412 2		N	-0-			-0-	
01	496 N	374	-0-	-122	-0-	374 2		N	-0-			-0-	
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			-0-	
*03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-			-0-	
-----													
LOCKHART, P. A.				WELL #:	4	RRCID ->	254018	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	1710	PERF.	1651 - 1657
10	558 N	544	-0-	-14	-0-	544 2		N	-0-			-0-	
11	540 N	487	-0-	-53	-0-	487 2		N	-0-			-0-	
12	589 N	440	-0-	-149	-0-	440 2		N	-0-			-0-	
01	558 N	399	-0-	-159	-0-	399 2		N	-0-			-0-	
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			-0-	
*03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-			-0-	
-----													
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012				CNTY: PALO PINTO					
W. S. DOW				WELL #:	1 C	RRCID ->	155451	COMPL. DATE	07/11/1995	TOTAL DEPTH	4793	PERF.	3834 - 3866
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			129	
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		N	-0-			129	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			129	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			129	
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			129	
03	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			129	
-----													
SANDERS 5-44				WELL #:	3	RRCID ->	175138	COMPL. DATE	06/17/1999	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	3873 - 3876
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-	
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-	
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-	
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-	
03	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523													
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		3 N		3	-0-	-0-		3	3	N	-0-	77	
11		10 N		-0-	-0-	-10				N	-0-	77	
12		12 N		12	-0-	-0-		12	3	N	-0-	77	
01		15 N		15	-0-	-0-		15	3	N	-0-	77	
*02		25 N		25	-0-	-0-		25	3	N	-0-	77	
03		12 N	NO RPT		-0-	-12				N	NO RPT	77	
-----													
ASH, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 102058 COMPL. DATE 04/06/1977 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4238 - 4250													
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664													
10		305 N		305	-0-	-0-		305	3	N	-0-	-0-	
11		270 N		259	-0-	-11		259	3	N	-0-	-0-	
12		26 N		26	-0-	-0-		26	3	N	-0-	-0-	
01		310 N		261	-0-	-49		261	3	N	-0-	-0-	
*02		268 N		268	-0-	-0-		268	3	N	-0-	-0-	
03		31 N	NO RPT		-0-	-31				N	NO RPT	-0-	
-----													
MANLEY, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 121835 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746													
10		204 N		204	-0-	-0-		204	3	N	-0-	-0-	
11		180 N		173	-0-	-7		173	3	N	-0-	-0-	
12		18 N		18	-0-	-0-		18	3	N	-0-	-0-	
01		217 N		174	-0-	-43		174	3	N	-0-	-0-	
*02		179 N		179	-0-	-0-		179	3	N	-0-	-0-	
03		31 N	NO RPT		-0-	-31				N	NO RPT	-0-	
-----													
CONE WELL #: 3 RRCID -> 126663 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3664 - 3672													
10		506 N		506	-0-	-0-		506	3	N	-0-	-0-	
11		424 N		424	-0-	-0-		424	3	N	-0-	-0-	
12		432 N		432	-0-	-0-		432	3	N	-0-	-0-	
01		496 N		421	-0-	-75		421	3	N	-0-	-0-	
02		392 N		291	-0-	-101		291	3	N	-0-	-0-	
03		434 N	NO RPT		-0-	-434				N	NO RPT	-0-	
-----													
CONE WELL #: 2 RRCID -> 127563 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3796 - 3801													
10		187 N		187	-0-	-0-		187	3	N	-0-	-0-	
11		166 N		166	-0-	-0-		166	3	N	-0-	-0-	
12		203 N		203	-0-	-0-		203	3	N	-0-	-0-	
01		186 N		170	-0-	-16		170	3	N	-0-	-0-	
02		168 N		126	-0-	-42		126	3	N	-0-	-0-	
03		217 N	NO RPT		-0-	-217				N	NO RPT	-0-	
-----													
MERCER WELL #: 1502 RRCID -> 163227 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2692 - 2747													
10		23 N		23	-0-	-0-		23	3	N	-0-	-0-	
11		60 N		18	-0-	-42		18	3	N	-0-	-0-	
12		20 N		20	-0-	-0-		20	3	N	-0-	-0-	
01		31 N		18	-0-	-13		18	3	N	-0-	-0-	
02		28 N		14	-0-	-14		14	3	N	-0-	-0-	
03		31 N	NO RPT		-0-	-31				N	NO RPT	-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523																	
MERCER WELL #: 1401 RRCID -> 165521 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2725 - 2748																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MERCER WELL #: 1402 RRCID -> 165523 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2685 - 2798																	
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CONE 10 WELL #: 1001 RRCID -> 167683 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2712 - 2740																	
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11		210 N	58	-0-	-152	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CONE 10 WELL #: 1101 RRCID -> 167750 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4082 - 4402																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CONE WELL #: 415 RRCID -> 167873 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2692 - 2744																	
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11		240 N	111	-0-	-129	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02		112 N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CONE 11 WELL #: 1103B RRCID -> 168983 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2373 - 2430																	
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11		90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SANDERS WELL #: 2-A RRCID -> 178803 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3538 - 3565																	
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02		140 N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523									
RAYLEE-LLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	204575	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	5120 - 5220	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			55
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			55
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			55
01	403 N	258	-0-	-145	-0-	-0-	258 3		N	-0-			55
*02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	1038 3		N	-0-			55
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-			N	NO RPT			55
-----													
B.F.L., INC.				040409									
BETTIE PETTY ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	190167	COMPL. DATE	01/01/2002	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2965 - 2980	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			2
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-	2 7		-0-
*03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			-0-
-----													
BETTIE PETTY		WELL #:		1D	RRCID ->	245654	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4778	PERF.	4164 - 4167	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	188	-0-	188	-0-	-0-	188 2		N	-0-			18
02	14B2 EXT	2028	-0-	2028	-0-	-0-	2216 2		N	-0-	9 7		9
03	14B2 EXT	2138	-0-	2138	-0-	-0-	4354 2		N	-0-			9
-----													
BETTIE PETTY		WELL #:		2D	RRCID ->	245656	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4004 - 4008	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68 7		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BAJA PRODUCTION		WELL #:		044650									
CLARK, W.M.		1		RRCID ->	104799	COMPL. DATE	12/21/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2648 - 2656		
10	DELQ PR	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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CLARK, W. M.		WELL #:		2	RRCID ->	158825	COMPL. DATE	03/11/1996	TOTAL DEPTH	608	PERF.	N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360															
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 0															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
12		465 N	326	-0-	-139	-0-	326	2			N	-0-			-0-
01		310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-			-0-
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
*03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
-----															
BLUEBONNET OPERATING 076833															
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 260862 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 1749 - 3465															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999															
LYON W.L. WELL #: 1 RRCID -> 058282 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 964 - 1004															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
REAGAN, MARY WELL #: 312 RRCID -> 073197 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A															
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
02		420 N	195	-0-	-225	-0-	195	3			N	-0-			-0-
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
M.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 141039 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2240 - 2254															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999												
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 156022 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2579 - 2592												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 157298 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 2597 - 2836												
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JORDAN, TOM A WELL #: 1A RRCID -> 162449 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 2536 - 2546												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
YEATES, WANDA TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 163011 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2556 - 2562												
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-	-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
REAGAN, M. L. WELL #: 2011 RRCID -> 165196 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2410 - 2482												
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	117
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-	117
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-	117
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-	117
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-	117
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	117
-----												
M. P. D. S. CORP. WELL #: 3013 RRCID -> 165206 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3620 - 3625												
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-	-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-	-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-	-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-	-0-
02	392 N	378	-0-	-14	-0-	378	3			N	-0-	-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JORDAN, TOM A WELL #: 3A RRCID -> 165978 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2591 - 2605												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999												
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	EOM BALANCE
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-	-0-
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-	-0-
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MPDS CORP. WELL #: 213 RRCID -> 166328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4207 PERF. 2430 - 2436												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	1083	-0-	1083	1083	1083	3			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1083					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1083					N	NO RPT	-0-
-----												
PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976												
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-	25
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1115	3	205	9	N	186	31
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1163	3	202	9	N	184	29
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1100	3	199	9	N	181	33
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-	33
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT	33
-----												
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												
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-	17
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-	17
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-	17
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-	17
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-	17
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-	17
-----												
BRIERTON & BRIERTON 092591												
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 PERF. N/A												
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-	-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-	-0-
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-	-0-
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-	-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-	-0-
*03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-	-0-
-----												
BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444												
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-	-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-	-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-	-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-	-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-	-0-
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675															
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 073327 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 3955 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
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
-----															
MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 093404 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2550 - 2555															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683															
F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A															
10		1674 N	1616	-0-	-58	-0-	1616	2			N	-0-			-0-
11		1530 N	1190	-0-	-340	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
12		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			-0-
01		1612 N	418	-0-	-1194	-0-	418	2			N	-0-			-0-
02		1120 N	666	-0-	-454	-0-	666	2			N	-0-			-0-
*03		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
-----															
CORDA CORPORATION 177997															
HAMILTON WELL #: 2 RRCID -> 195980 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3257 - 3291															
10		248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-			-0-
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
12		279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-			-0-
01		248 N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-			-0-
02		224 N	195	-0-	-29	-0-	195	3			N	-0-			-0-
*03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
-----															
HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196483 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3264 - 3378															
10		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
12		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-			-0-
01		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	43	-0-	43	43	43	3			N	-0-			-0-
03		DLQ G-10	70	-0-	70	113	70	3			N	-0-			-0-
-----															
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990															
JAGGERS, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A															
10		372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-			-0-
11		330 N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-			-0-
12		341 N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-			-0-
01		341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-			-0-
02		280 N	265	-0-	-15	-0-	265	2			N	-0-			-0-
03		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
CROWN EQUIPMENT CO. 191534												
BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BRACKEEN, A. H. WELL #: 5 A RRCID -> 059985 COMPL. DATE 08/20/1967 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2781 - 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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 3974 - 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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BRACKEEN, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 137578 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 2420 - 2424												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204												
COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211												
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-	-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-	-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-	-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244												
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-	-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-	-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-	-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-	-0-
02	392 N	322	-0-	-70	-0-	322	2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION, INC.			197690											
SANDY		WELL #:	2	RRCID ->	064876	COMPL. DATE	12/20/1975	TOTAL DEPTH	4550	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	EOM BALANCE
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-			-0-
12	186 N	61	-0-	-125	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RYAN MORTGAGE		WELL #:	2 C	RRCID ->	090667	COMPL. DATE	07/20/1980	TOTAL DEPTH	4914	PERF. 662 - 712				
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LEE, W.D.		WELL #:	1	RRCID ->	093810	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	4703	PERF. 2704 - 2714				
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-			-0-
02	168 N	72	-0-	-96	-0-	72	3			N	-0-			-0-
03	155 N	56	-0-	-99	-0-	56	3			N	-0-			-0-
-----														
HARRIS, LAVERNE		WELL #:	1	RRCID ->	115910	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 2047 - 2085				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SAND VALLEY "B"		WELL #:	3	RRCID ->	242071	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4250 - 4584				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			3
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	81	1	1329	3	N	-0-			3
01	3100 N	4414	-0-	1314	-0-	1314	768	1	3646	3	N	-0-		3
02	2800 N	2848	-0-	48	-0-	1362	2848	3		N	-0-			3
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	990				N	NO RPT			3
-----														
HINKSON, WILLIAM		WELL #:	7	RRCID ->	259709	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4032 - 4040				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005															
MERCER WELL #: 2 RRCID -> 075251 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		930 N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-			-0-
11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
12		930 N	608	-0-	-322	-0-	608	2			N	-0-			-0-
01		930 N	622	-0-	-308	-0-	622	2			N	-0-			-0-
02		952 N	526	-0-	-426	-0-	526	2			N	-0-			-0-
03		620 N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-			-0-
-----															
DUNLAP EXPLORATION, INC. 233990															
BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044															
10		0 Z	309	-0-	309	309	309	2			N	-0-			-0-
11		0 Z	265	-0-	265	574	265	2			N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	574					N	-0-			-0-
01		760 R	186	-0-	-574	-0-	186	2			N	-0-			-0-
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
*03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-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															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CARTER "2"-40 WELL #: 1A RRCID -> 177618 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4206 - 4226															
10		1488 N	744	-0-	-744	-0-	733	2	11	9	N	10			94
11		1680 N	1235	-0-	-445	-0-	1224	2	11	9	N	10			104
12		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	10			114
01		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2946	2	6	9	N	5			119
02		2800 N	3048	-0-	248	248	3037	2	11	9	N	10			129
*03		2280 N	2032	-0-	-248	-0-	1990	2	42	9	N	38			167
-----															
ECHO PRODUCTION, INC. 240125															
SIMS WELL #: 1 L RRCID -> 044014 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SIMS WELL #: 1 U RRCID -> 044115 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125										
SIMS		WELL #:		2	RRCID ->	121572	COMPL. DATE	06/30/1977	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2496 - 2554		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GREEN, W. T.		WELL #:		4	RRCID ->	181895	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3299 - 3298		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EDGIN, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	073328	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	2797	PERF.	2733 - 2740		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	141841	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	4821	PERF.	4473 - 4476		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
-----														
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	114227	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	4721	PERF.	3184 - 3194		
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	N	-0-			7
11	270 N	176	-0-	-94	-0-	21	1	155	2	N	-0-			7
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	N	-0-			7
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			7
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			7
*03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			7
-----														
COOK, J.T. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	127894	COMPL. DATE	06/08/1988	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3191 - 3211		
10	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-			-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			-0-
02	504 N	394	-0-	-110	-0-	394	2			N	-0-			-0-
03	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-			-0-

-----  
PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788  
CLAYTON, C.P. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129050 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 4274 - 4282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232

10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					29
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			24
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			19

-----  
TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458

10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	72	1	869	2	N	-0-					2
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	72	1	840	2	N	-0-					2
12	961 N	803	-0-	-158	-0-	84	1	719	2	N	-0-					2
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	93	1	981	2	N	-0-					2
02	840 N	737	-0-	-103	-0-	84	1	653	2	N	-0-					2
03	806 N	758	-0-	-48	-0-	93	1	665	2	N	-0-					2

-----  
G & F OIL, INC. 292000  
COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 092977 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2181 - 2298

10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
COSTELLO WELL #: 2 RRCID -> 097255 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2198 - 2218

10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
CROMERA-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 117509 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 2498 - 2504

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000												
WELLS WELL #: 1C RRCID -> 130654 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2476 - 2478												
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						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
PRIDDY WELL #: 1A RRCID -> 139472 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 2305												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412												
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			
-----												
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 261490 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 2478												
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-			
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			
-----												
GARDNER, EARL 294490 RRCID -> 072760 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A												
GARDNER, EARL WELL #: 1												
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			
-----												
GRIMES, NORMAN W. 334165 RRCID -> 147128 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3655 - 3660												
BELDING, W. J. "D" WELL #: 1												
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	N	-0-	60
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	318	2	N	-0-	60
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	120	1	741	2	N	-0-	60
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	121	1	599	2	N	-0-	60
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
GRIMES, NORMAN W.		//CONT.//	334165											
BELDING, W. J.		WELL #:	1	RRCID ->	181152	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3533 - 3537			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	30	1	184	2	N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	35	1	174	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HARDONCOURT, FRANCES D.			356760					CNTY: PALO PINTO						
HARDONCOURT A		WELL #:	4	RRCID ->	108081	COMPL. DATE	10/25/1987	TOTAL DEPTH	1853	PERF.	1172 - 1175			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HAZLEWOOD, TRAVIS			369756					CNTY: PALO PINTO						
WELLER		WELL #:	1	RRCID ->	170443	COMPL. DATE	08/12/1996	TOTAL DEPTH	715	PERF.	705 - 715			
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-			-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HERRING, RAY			380295					CNTY: PALO PINTO						
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:	3	RRCID ->	067994	COMPL. DATE	10/18/1975	TOTAL DEPTH	2635	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BURNS								CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	1	RRCID ->	110344	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	4238 - 4242			
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			4
11	270 N	119	-0-	-151	-0-	118	2	1	9	N	1	8		4
12	279 N	165	-0-	-114	-0-	164	2	1	9	N	1	8		4
01	434 N	162	-0-	-272	-0-	159	2	3	9	N	3	8		4
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			4
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1	8		4
-----														
HERRING								CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	2	RRCID ->	224773	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	4146 - 4156			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	8		16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
HILL OPERATING LLC 387979												
LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 2850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10		186 N	132	-0-	-54	-0-	132 2		N	-0-		-0-
11		120 N	48	-0-	-72	-0-	48 2		N	-0-		-0-
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
*01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		-0-
*02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642												
10		186 N	132	-0-	-54	-0-	132 2		N	-0-		-0-
11		120 N	48	-0-	-72	-0-	48 2		N	-0-		-0-
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
*01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		-0-
*02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991												
FOX HOLLOW CREEK WELL #: 1 RRCID -> 227173 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4202 - 4210												
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-
01		217 N	172	-0-	-45	-0-	172 2		N	-0-		-0-
02		168 N	151	-0-	-17	-0-	151 2		N	-0-		-0-
03		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		N	-0-		-0-
HITEX RESOURCES, LP 390521												
DICKERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 117221 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3807 - 3837												
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		35
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		35
12		93 N	10	-0-	-83	-0-	10 2		N	-0-		35
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		35
02		DLQ G-10	10	-0-	10	10	10 2		N	-0-		35
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		35
DICKERSON WELL #: 5 RRCID -> 121988 COMPL. DATE 07/24/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 3610												
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-		10
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		10
12		93 N	15	-0-	-78	-0-	15 2		N	-0-		10
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		10
02		DLQ G-10	10	-0-	10	10	10 2		N	-0-		10
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		10
DICKERSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 122339 COMPL. DATE 09/10/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3508 - 3598												
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		-0-
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		-0-
12		93 N	7	-0-	-86	-0-	7 2		N	-0-		-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
02		DLQ G-10	15	-0-	15	15	15 2		N	-0-		-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
HUNTER ENERGY, INC. 418929												
ROSS WELL #: 1AR RRCID -> 097519 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3794 - 3798												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	44
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	44
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	44
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-	44
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	44
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	44
-----												
LANGFORD "H" WELL #: 2 RRCID -> 190625 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3915 - 3920												
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	77
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	77
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	77
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	77
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-	77
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	77
-----												
IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821												
SITTON L.T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 068578 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 4984 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85
-----												
SITTON, ANGLE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438												
10	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-	91
11	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-	91
12	527 N	208	-0-	-319	-0-	208	3			N	-0-	91
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	48	3	14	9	N	13	104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	110
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	110
-----												
J OIL & GAS INC. 427779												
COSTELLO WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140												
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-	-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-	-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-	-0-
02	112 N	45	-0-	-67	-0-	45	2			N	-0-	-0-
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-	-0-
-----												
COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035												
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
J OIL & GAS INC.		//CONT.//		427779									
COSTELLO		WELL #:		5	RRCID ->	209989	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4156 - 4192	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	322 2	46 9	N		42			167
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	418 2	32 9	N		29			196
12	434 N	320	-0-	-114	-0-	294 2	26 9	N		24	168 1		52
01	372 N	336	-0-	-36	-0-	300 2	36 9	N		33			85
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	510 2	35 9	N		32			117
*03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	635 2	35 9	N		32			149

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		430677		WELL #:	1	RRCID ->	018070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4998	PERF.	1030 - 1130
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761		WELL #:	2	RRCID ->	187501	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	1028 - 1036
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2			N	-0-			-0-
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	237 2			N	-0-			-0-
12	310 N	158	-0-	-152	-0-	158 2			N	-0-			-0-
01	310 N	114	-0-	-196	-0-	114 2			N	-0-			-0-
02	224 N	101	-0-	-123	-0-	101 2			N	-0-			-0-
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2			N	-0-			-0-

KADANE CORPORATION		450038		WELL #:	1L	RRCID ->	064768	COMPL. DATE	04/08/1975	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3410 - 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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERT RICHARDS UNIT #3		WELL #:		3T	RRCID ->	066332	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	4202	PERF.	3454 - 3473
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	5 1	197 2	Y		-0-		34
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	5 1	186 2	Y		-0-		34
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	5 1	263 2	Y		-0-		34
01	217 N	165	-0-	-52	-0-	5 1	160 2	Y		-0-		34
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	5 1	297 2	Y		-0-		34
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5 1	246 2	Y		-0-		34

ROBERT RICHARDS UNIT 4		WELL #:		4T	RRCID ->	070512	COMPL. DATE	11/18/1976	TOTAL DEPTH	3725	PERF.	N/A
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038																	
ROBERT RICHARDS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 071212 COMPL. DATE 04/15/1977 TOTAL DEPTH 3738 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
RICHARDS, ROBERT WELL #: 6 C RRCID -> 074004 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 3710 PERF. N/A																	
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					16
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					16
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					16
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					16
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					16
*03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					16
-----																	
RICHARDS UNIT 7 WELL #: 7T RRCID -> 082300 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3721 - 3850																	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
TENNYSON WELL #: 2 RRCID -> 120110 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4130 - 4146																	
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					26
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					26
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					26
01		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					26
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					26
*03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					26
-----																	
ROBERT RICHARDS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 126205 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3236 - 3431																	
10		518 N	518	-0-	-0-	-0-	9	1	509	2	N	-0-					48
11		570 N	452	-0-	-118	-0-	9	1	443	2	N	-0-					48
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	9	1	404	2	N	-0-					48
01		527 N	265	-0-	-262	-0-	9	1	256	2	N	-0-					48
02		420 N	316	-0-	-104	-0-	9	1	307	2	N	-0-					48
03		403 N	314	-0-	-89	-0-	9	1	305	2	N	-0-					48
-----																	
KEATING ENERGY, INC. 453142																	
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066																	
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142												
MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078												
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	EOM BALANCE
10		1736 N	1602	-0-	-134	-0-	1588	3	14	9	N	49
11		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1800	3	12	9	N	60
12		1767 N	1473	-0-	-294	-0-	1458	3	15	9	N	74
01		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1771	3	13	9	N	86
02		1680 N	1446	-0-	-234	-0-	1432	3	14	9	N	99
*03		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1617	3	22	9	N	119
-----												
KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705												
KIMBERLIN WELL #: 7 RRCID -> 121123 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 3944 - 3952												
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	Y	3
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	Y	3
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	3
01		124 N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	2	Y	3
*02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	3
*03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	3
-----												
KIMBERLIN WELL #: 11 RRCID -> 123266 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3964 - 3974												
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	3
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	3
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	3
01		124 N	57	-0-	-67	-0-	3	1	54	2	Y	3
*02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	3
*03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	3
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A												
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	39
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	39
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	39
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	39
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	39
*03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	39
-----												
ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090												
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-
12		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-
02		140 N	91	-0-	-49	-0-	91	2			N	-0-
03		155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-
-----												
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A												
10		124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	125
11		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	125
12		155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	125
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	125
02		84 N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	125
03		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	125

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741											
BERRY, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	056981	COMPL. DATE	07/17/1973	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4032 - 4040			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			85
11		330 N	191	-0-	-139	-0-	191	2			N	-0-			85
12		341 N	167	-0-	-174	-0-	167	2			N	-0-			85
01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			85
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			85
*03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			85
-----															
HATCHETT		WELL #:		1	RRCID ->	064306	COMPL. DATE	05/19/1975	TOTAL DEPTH	4186	PERF.	3580 - 0			
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
12		341 N	164	-0-	-177	-0-	164	2			N	-0-			-0-
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
02		336 N	302	-0-	-34	-0-	302	2			N	-0-			-0-
*03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
-----															
SET RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	115779	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3974 - 3980			
10		124 N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-			28
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			28
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			28
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			28
02		13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-			28
03		13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-			28
-----															
MCKEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147646	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	4840	PERF.	4280 - 4286			
10		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
*03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
-----															
MCKEE "A" UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	147647	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4668 - 4674			
10		186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-			83
11		180 N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-			83
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			83
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			83
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			83
03		279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-			83
-----															
L R OPERATING CO.		480254													
WARNER		WELL #:		1	RRCID ->	057322	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	2724 - 2730			
10		93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
12		93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-			-0-
*01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
L R OPERATING CO. //CONT.// 480254														
RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-	-0-		
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-	-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		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A														
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-	-0-		
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-	-0-		
12		217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2		N	-0-	-0-		
*01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-	-0-		
02		196 N	143	-0-	-53	-0-	143	2		N	-0-	-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
RAGLE, J.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123505 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3924 - 3932														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
LEXGAS, INC. 500222														
HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340														
10		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2		N	-0-	-0-		
11		240 N	203	-0-	-37	-0-	203	2		N	-0-	-0-		
12		248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2		N	-0-	-0-		
01		248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2		N	-0-	-0-		
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-	-0-		
*03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-	-0-		
-----														
LISTER, JOE K. 503360														
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 073598 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 4816 PERF. N/A														
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
MCCLURE, J.D. TRUST 540704														
MCCLURE-HELMS WELL #: 1 RRCID -> 075041 COMPL. DATE 07/18/1977 TOTAL DEPTH 4209 PERF. N/A														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
MCCOWN ENGINEERING			542362					
RINGO			WELL #: 18	RRCID -> 204337	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3790 PERF. 1572 - 1577
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
NICHOLS			WELL #: 1	RRCID -> 253377	COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH	3500 PERF. 3248 - 3256
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
MILLER OPERATING COMPANY LLC			568561					
ROGERS			WELL #: 2	RRCID -> 057812	COMPL. DATE 04/15/1973		TOTAL DEPTH	3665 PERF. N/A
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
ROGERS			WELL #: 10	RRCID -> 142582	COMPL. DATE 08/15/1992		TOTAL DEPTH	835 PERF. 801 - 835
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
ROGERS			WELL #: 13	RRCID -> 145991	COMPL. DATE 06/23/1993		TOTAL DEPTH	982 PERF. 868 - 982
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
ROGERS			WELL #: 1A	RRCID -> 149483	COMPL. DATE 05/04/1994		TOTAL DEPTH	868 PERF. 412 - 423
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
MINGUS OIL & GAS			569683					
WILBAR			WELL #: 4	RRCID -> 075692	COMPL. DATE 08/10/1977	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011			-0-
-----								
MINTON OIL & GAS PROPERTIES			570140					
LEMLEY-GILMORE			WELL #: 1	RRCID -> 098710	COMPL. DATE 03/12/1982	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 4032 - 4118	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		-0-
-----								
MINUTEMAN ENERGY, LLC			570185					
ARROTT			WELL #: 2	RRCID -> 157213	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4032 - 4040	
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		-0-
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
MWS PRODUCING, INC.			597379					
EDGIN, W.A.			WELL #: A 2	RRCID -> 127463	COMPL. DATE 04/08/1988	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2666 - 2753	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
NEWARK E&P OPERATING, LLC			606167					
JAGGERS "A"			WELL #: 4	RRCID -> 102110	COMPL. DATE 09/26/1982	TOTAL DEPTH 3789	PERF. 3044 - 3054	
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		-0-
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	282 3		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
-----								
JAGGERS "A"			WELL #: 3	RRCID -> 102154	COMPL. DATE 09/28/1982	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 4248 - 4256	
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258 3		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167													
JAGGERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 193113 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3033 - 3039													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		155 N	129	-0-	-26	-0-	129 3		N	-0-			-0-
11		120 N	85	-0-	-35	-0-	85 3		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388													
MCMURREY, M. H. D. WELL #: 88D RRCID -> 204163 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2186 - 2217													
10		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		N	-0-			38
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			38
12		155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2		N	-0-			38
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			38
02		112 N	95	-0-	-17	-0-	95 2		N	-0-			38
*03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			38
-----													
PATTON EXPLORATION, INC. 643730													
HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A													
10		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			1
11		360 N	158	-0-	-202	-0-	158 2		N	-0-			1
12		403 N	220	-0-	-183	-0-	220 2		N	-0-			1
01		558 N	213	-0-	-345	-0-	213 2		N	-0-			1
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			1
*03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			1
-----													
SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229													
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			6
11		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-			6
12		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			6
01		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-			6
02		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-			6
*03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-			6
-----													
PEBA OIL & GAS, INC. 648640													
EUBANKS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 159137 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 2838 - 2848													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WRIGHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219855 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2118 - 2166													
10		1240 N	1195	-0-	-45	-0-	1195 2		N	-0-			-0-
11		1200 N	1195	-0-	-5	-0-	1195 2		N	-0-			-0-
12		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-			-0-
01		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-			-0-
02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-			-0-
03		1271 N	1144	-0-	-127	-0-	1144 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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-		2	2		N	-0-			-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			-0-
-----														
DWORSKY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	222984	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3760 - 3794		
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-			-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-			-0-
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2		N	-0-			-0-
-----														
HOLUB, HENRY		WELL #:		6S	RRCID ->	248277	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	882 - 908		
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	2		N	-0-			-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-		114	2		N	-0-			-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-		97	2		N	-0-			-0-
01	124 N	70	-0-	-54	-0-		70	2		N	-0-			-0-
02	112 N	86	-0-	-26	-0-		86	2		N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-		84	2		N	-0-			-0-
-----														
HOLUB, HENRY		WELL #:		9S	RRCID ->	256440	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	886 - 908		
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	2		N	-0-			-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-		114	2		N	-0-			-0-
12	124 N	96	-0-	-28	-0-		96	2		N	-0-			-0-
01	124 N	70	-0-	-54	-0-		70	2		N	-0-			-0-
02	112 N	86	-0-	-26	-0-		86	2		N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-		84	2		N	-0-			-0-
-----														
PETEX HART, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	147378	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 - 4168		
10	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-		2553	2		N	-0-			-0-
11	2400 N	2371	-0-	-29	-0-		2371	2		N	-0-			-0-
12	2480 N	2393	-0-	-87	-0-		2393	2		N	-0-			-0-
01	2480 N	2458	-0-	-22	-0-		2458	2		N	-0-			-0-
02	2212 N	2070	-0-	-142	-0-		2070	2		N	-0-			-0-
03	2387 N	2183	-0-	-204	-0-		2183	2		N	-0-			-0-
-----														
PITCOCK, INC. BLUEFLAT		WELL #:		1	RRCID ->	187044	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	3492 - 3500		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870									
GREEN, F.		WELL #:		6	RRCID ->	195546	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	2470 - 2478	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	2		N	-0-			-0-
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2		N	-0-			-0-
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2		N	-0-			-0-
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2		N	-0-			-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
03	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2		N	-0-			-0-
-----													
BLUEFLAT		WELL #:		2	RRCID ->	196109	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3394 - 3400	
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2		N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2		N	-0-			-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
02	336 N	309	-0-	-27	-0-	309	2		N	-0-			-0-
03	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	2		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, HELEN		WELL #:		13	RRCID ->	198394	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	2692 - 2698	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BLUE FLAT		WELL #:		3	RRCID ->	200168	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3548 - 3553	
10	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
12	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
01	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
03	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
-----													
F. GREEN		WELL #:		9	RRCID ->	223674	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4618	PERF.	4146 - 4150	
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			28
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-			28
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			28
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			28
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2		N	-0-			28
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			28
-----													
CLAYTON-PRICE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	227572	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4674 - 4679	
10	1240 N	964	-0-	-276	-0-	964	2		N	-0-			80
11	1110 N	985	-0-	-125	-0-	985	2		N	-0-			80
12	930 N	806	-0-	-124	-0-	806	2		N	-0-			80
01	961 N	840	-0-	-121	-0-	840	2		N	-0-			80
02	924 N	562	-0-	-362	-0-	562	2		N	-0-			80
03	806 N	572	-0-	-234	-0-	572	2		N	-0-			80

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852												
CALVIN-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3		N	-0-	181
11		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3		N	-0-	181
12		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3		N	-0-	181
01		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3		N	-0-	181
*02		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3		N	-0-	181
*03		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3		N	-0-	181
-----												
GALLAGHER-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 057527 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A												
10		1736 N	1713	-0-	-23	-0-	1710	3	3	9	N	73
11		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1617	3	4	9	N	77
12		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	77
01		1705 N	1519	-0-	-186	-0-	1519	3			N	77
02		1512 N	1425	-0-	-87	-0-	1425	3			N	77
*03		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	77
-----												
PROCO OPERATING CO., INC. 679595												
GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 074185 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 4543 PERF. N/A												
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	18	1	99	2	N	-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	81	1	141	2	N	-0-
*01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	2	N	-0-
*02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	2	N	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
PADGETT, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
PADGETT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 090803 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3654 - 3661												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
GREEN, WYLIE T. WELL #: 2 RRCID -> 098637 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4380 - 4386												
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	240	2	N	86
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	29	1	160	2	N	86
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	104	1	179	2	N	86
*01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	40	1	499	2	N	86
*02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	65	1	433	2	N	86
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	86

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595								
NASH		WELL #:		1	RRCID ->	110187	COMPL. DATE	04/06/1984	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 1428 - 1438	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		18
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	33 1	103 2	N	-0-		18
12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	75 1	104 2	N	-0-		18
*01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	42 1	120 2	N	-0-		18
*02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		18
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
-----												
GREEN, WILEY T. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	124502	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	4430	PERF. 4252 - 4330	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PADGETT RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	159541	COMPL. DATE	05/27/1996	TOTAL DEPTH	4481	PERF. 2318 - 2376	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PUREX ENERGY LLC		WELL #:		683054	RRCID ->	177967	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2783 - 2799	
PROCTOR		1A										
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PROCTOR		WELL #:		2	RRCID ->	181408	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3692 - 3706	
10	186	N	100	-0-	-86	-0-	100 2		N	-0-		3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
-----												
QUEST PETROLEUM COMPANY		WELL #:		684629	RRCID ->	226665	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4069 - 4072	
WHARTON 2-21		6										
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	24 1	257 2	N	-0-		-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	24 1	240 2	N	-0-		-0-
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	22 1	215 2	N	-0-		-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	26 1	263 2	N	-0-		-0-
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	22 1	180 2	N	-0-		-0-
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	27 1	247 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	292	-0-	-235	-0-	25	1	267	2	N	-0-		-0-
11	1290 N	388	-0-	-902	-0-	35	1	353	2	N	-0-		-0-
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	24	1	231	2	N	-0-		-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	2	N	-0-		-0-
02	364 N	205	-0-	-159	-0-	23	1	182	2	N	-0-		-0-
*03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	2	N	-0-		-0-
-----													
WHARTON 2-21		WELL #:		8	RRCID ->	237219	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4094 - 4098	
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	16	1	173	2	N	-0-		6
11	210 N	128	-0-	-82	-0-	12	1	116	2	N	-0-		6
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	2	N	-0-		6
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	N	-0-		6
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	N	-0-		6
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	N	-0-		6
-----													
RWA, LLC		WELL #:		1A	RRCID ->	161986	COMPL. DATE	08/00/2006	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	4300 - 4308	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-		-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-		-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-		-0-
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-		-0-
-----													
RHODES, W. J.		WELL #:		10-B	RRCID ->	162208	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	4298 - 4306	
10	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	1			N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
01	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	1			N	-0-		-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-		-0-
*03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-		-0-
-----													
RHODES, W. J.		WELL #:		11-B	RRCID ->	162209	COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	2553 - 2558	
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-		-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	1			N	-0-		-0-
12	310 N	20	-0-	-290	-0-	20	1			N	-0-		-0-
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	1			N	-0-		-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-		-0-
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-		-0-
-----													
RHODES, W. J.		WELL #:		12-B	RRCID ->	162211	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4436 - 4441	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-		-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-		-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
RWA, LLC		//CONT.//		687608										
RHODES, W. J.		WELL #:		14B		RRCID -> 164299		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4404 - 4408		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 1		N	-0-			-0-
11		10 N	9	-0-	-1	-0-		9 1		N	-0-			-0-
12		11 N		-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 1		N	-0-			-0-
03		0 N	-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		
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-		368 1		N	-0-			-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-		330 1		N	-0-			-0-
12		403 N	113	-0-	-290	-0-		113 1		N	-0-			-0-
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-		439 1		N	-0-			-0-
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-		291 1		N	-0-			-0-
*03		483 N	483	-0-	-0-	-0-		483 1		N	-0-			-0-
-----														
RANGER OPERATING CO.		WELL #:		31		RRCID -> 068184		COMPL. DATE 09/11/1976		TOTAL DEPTH 1986		PERF. 1782 - 1788		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RED DOG TRACK, INC.		WELL #:		1		RRCID -> 173851		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3154 - 3162		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		2		RRCID -> 163012		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2240 - 2246		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ROGERS OILFIELD OP, CORP.		WELL #:		2		RRCID -> 069610		COMPL. DATE 11/16/1976		TOTAL DEPTH 4300		PERF. N/A		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	103 3	N	-0-		-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILSON-HITTSOON UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 205059	COMPL. DATE 08/30/2004	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2498 - 2504		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
02	140 N	58	-0-	-82	-0-	58 3	N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SIKES				WELL #: 2	RRCID -> 256546	COMPL. DATE 02/25/2010	TOTAL DEPTH 5070	PERF. 4578 - 4586		
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3	N	-0-		20
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3	N	-0-		20
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3	N	-0-		20
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1447 3	1 9	N	1	21
02	1400 N	1368	-0-	-32	-0-	1367 3	1 9	N	1	22
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-		N	NO RPT		22
-----										
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930						
JOHNSON ALPHA				WELL #: 1	RRCID -> 063531	COMPL. DATE 06/25/1975	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 2943 - 2958		
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-		-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-
-----										
CLAYPOOL, ROBBIE				WELL #: 1	RRCID -> 106100	COMPL. DATE 09/11/1975	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 4050 - 4058		
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	107 1	717 2	N	-0-	4
11	900 N	895	-0-	-5	-0-	78 1	817 2	N	-0-	4
12	899 N	767	-0-	-132	-0-	35 1	732 2	N	-0-	4
01	837 N	172	-0-	-665	-0-	6 1	166 2	N	-0-	4
02	840 N	70	-0-	-770	-0-	14 1	56 2	N	-0-	4
03	775 N	67	-0-	-708	-0-	15 1	52 2	N	-0-	4
-----										
STAMPER OPERATING CO., INC.				812133						
CROMEENS				WELL #: 1A	RRCID -> 170324	COMPL. DATE 09/01/1998	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4180 - 4192		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	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  
STEPHENS ENERGY CORP. 817515  
HART CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 038479 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			3
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			3
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			3
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			3
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45 2		N	-0-			3
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			3

-----  
STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153  
-----

10	837 N	833	-0-	-4	-0-	833 2		N	-0-			3
11	870 N	792	-0-	-78	-0-	792 2		N	-0-			3
12	868 N	828	-0-	-40	-0-	828 2		N	-0-			3
01	837 N	823	-0-	-14	-0-	823 2		N	-0-			3
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			3
*03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-			3

-----  
RIDER, MINEOLA WELL #: 6 RRCID -> 179672 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 4704 PERF. 4310 - 4314  
-----

10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			8
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			8
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			8
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			8
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53 2		N	-0-			8
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-			8

-----  
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
STUART, JULIA R. WELL #: 5 RRCID -> 076505 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 1547 PERF. N/A  
-----

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

-----  
DYKES WM. C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 171936 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 645 - 661  
-----

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

-----  
DYKES, WM. C. "A" WELL #: 8 RRCID -> 174868 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 650 - 670  
-----

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555												
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
STOVALL OPERATING CO. 824339												
BROWN WELL #: 3 RRCID -> 058183 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 2700 - 2710												
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	2	N	-0-	-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	2	N	-0-	-0-
12		62 N	39	-0-	-23	-0-		39	2	N	-0-	-0-
01		93 N	11	-0-	-82	-0-		11	2	N	-0-	-0-
02		140 N	5	-0-	-135	-0-		5	2	N	-0-	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653												
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2	N	-0-	-0-
11		150 N	138	-0-	-12	-0-		138	2	N	-0-	-0-
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	2	N	-0-	-0-
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	2	N	-0-	-0-
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-		199	2	N	-0-	-0-
03		248 N	219	-0-	-29	-0-		219	2	N	-0-	-0-
SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988												
10		341 N	288	-0-	-53	-0-		288	2	N	-0-	-0-
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-		307	2	N	-0-	-0-
12		341 N	285	-0-	-56	-0-		285	2	N	-0-	-0-
01		279 N	228	-0-	-51	-0-		228	2	N	-0-	-0-
02		280 N	176	-0-	-104	-0-		176	2	N	-0-	-0-
03		279 N	125	-0-	-154	-0-		125	2	N	-0-	-0-
SINGLETON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 200559 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 2988 - 3177												
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-		341	2	N	-0-	-0-
11		390 N	339	-0-	-51	-0-		339	2	N	-0-	-0-
12		341 N	273	-0-	-68	-0-		273	2	N	-0-	-0-
01		341 N	259	-0-	-82	-0-		259	2	N	-0-	-0-
02		308 N	178	-0-	-130	-0-		178	2	N	-0-	-0-
03		279 N	250	-0-	-29	-0-		250	2	N	-0-	-0-
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 207100 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4155 - 4168												
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	2	N	-0-	-0-
11		120 N	73	-0-	-47	-0-		73	2	N	-0-	-0-
12		93 N	90	-0-	-3	-0-		90	2	N	-0-	-0-
01		93 N	84	-0-	-9	-0-		84	2	N	-0-	-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2	N	-0-	-0-
03		93 N	63	-0-	-30	-0-		63	2	N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.// 824339												
HINKSON		WELL #: 1		RRCID -> 209204		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 4757		PERF. 2684 - 2794				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2				N	-0-			-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2				N	-0-			-0-
12	403 N	356	-0-	-47	-0-	356 2				N	-0-			-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2				N	-0-			-0-
02	476 N	372	-0-	-104	-0-	372 2				N	-0-			-0-
*03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2				N	-0-			-0-
-----														
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 214175		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 3174		PERF. 2666 - 2688				
10	124 N	35	-0-	-89	-0-	35 2				N	-0-			-0-
11	90 N	30	-0-	-60	-0-	30 2				N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2				N	-0-			-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2				N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2				N	-0-			-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2				N	-0-			-0-
-----														
SBG		WELL #: 1		RRCID -> 214874		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4266 - 4271				
10	1023 N	608	-0-	-415	-0-	542 2	66 9	N	60	184 1	1 8	84		
11	960 N	497	-0-	-463	-0-	412 2	85 9	N	77	2 8		159		
12	837 N	445	-0-	-392	-0-	320 2	125 9	N	114	180 1	3 8	90		
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	927 2	155 9	N	141	186 1	5 8	40		
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	794 2	199 9	N	181	6 8		215		
*03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	765 2	180 9	N	164	184 1	10 8	185		
-----														
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 216257		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 4953		PERF. 2682 - 2692				
10	372 N	307	-0-	-65	-0-	307 2		N	-0-					-0-
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	268 2		N	-0-					-0-
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 2		N	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-					-0-
*03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-					-0-
-----														
HINKSON EAST		WELL #: 1		RRCID -> 235676		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 2646 - 2762				
10	1116 N	963	-0-	-153	-0-	963 2		N	-0-					-0-
11	1080 N	926	-0-	-154	-0-	926 2		N	-0-					-0-
12	1085 N	954	-0-	-131	-0-	954 2		N	-0-					-0-
01	961 N	921	-0-	-40	-0-	921 2		N	-0-					-0-
02	868 N	818	-0-	-50	-0-	818 2		N	-0-					-0-
03	961 N	891	-0-	-70	-0-	891 2		N	-0-					-0-
-----														
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 243958		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 2682 - 2915				
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-					-0-
11	540 N	458	-0-	-82	-0-	458 2		N	-0-					-0-
12	558 N	482	-0-	-76	-0-	482 2		N	-0-					-0-
01	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 2		N	-0-					-0-
02	420 N	348	-0-	-72	-0-	348 2		N	-0-					-0-
*03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-					-0-
-----														
ASH WAC		WELL #: 1		RRCID -> 265365		COMPL. DATE 04/15/2012		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 3850 - 3875				
10	857 R	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-					-0-
11	1320 #	497	-0-	-823	-0-	497 2		N	-0-					-0-
12	1364 #	458	-0-	-906	-0-	458 2		N	-0-					-0-
01	1364 #	439	-0-	-925	-0-	439 2		N	-0-					-0-
02	476 N	360	-0-	-116	-0-	360 2		N	-0-					-0-
03	465 N	379	-0-	-86	-0-	379 2		N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707							
BALL				WELL #: 21	RRCID -> 070068	COMPL. DATE 08/21/1975	TOTAL DEPTH 3318	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BALL				WELL #: 1	RRCID -> 124150	COMPL. DATE 02/16/1987	TOTAL DEPTH 3406	PERF. 3214 - 3220			
10	558 N	551	-0-	-7	-0-	551 2		N	-0-		-0-
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	527 2		N	-0-		-0-
12	558 N	540	-0-	-18	-0-	540 2		N	-0-		-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-		-0-
02	504 N	487	-0-	-17	-0-	487 2		N	-0-		-0-
*03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	528 2	3 9	N	3	3 1	-0-
-----											
BALL				WELL #: 3	RRCID -> 172322	COMPL. DATE 02/01/1999	TOTAL DEPTH 3877	PERF. 3100 - 3120			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BIRD, HENRY				WELL #: 6W	RRCID -> 201667	COMPL. DATE 05/31/2004	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3418 - 3428			
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TEXAS TANK TRUCKS CO. RITCHIE, JOHN				848278	WELL #: 4	RRCID -> 168765	COMPL. DATE 02/16/1995	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2762 - 2776		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. DEWITT				850964	WELL #: 2	RRCID -> 063412	COMPL. DATE 06/15/1975	TOTAL DEPTH 4129	PERF. N/A		
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
11	120 N	83	-0-	-37	-0-	83 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	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3				N	-0-
11		60 N	24	-0-	-36	-0-	24 3				N	-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3				N	-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3				N	-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3				N	-0-
*03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3				N	-0-
-----												
WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106												
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3				N	-0-
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3				N	-0-
12		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3				N	-0-
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3				N	-0-
02		84 N	66	-0-	-18	-0-	66 3				N	-0-
*03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3				N	-0-
-----												
MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243												
10		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3				N	-0-
11		150 N	123	-0-	-27	-0-	123 3				N	-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3				N	-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3				N	-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3				N	-0-
*03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3				N	-0-
-----												
MCCLURE, W. WELL #: 1 RRCID -> 158213 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2198 - 2238												
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3				N	-0-
11		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3				N	-0-
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3				N	-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3				N	-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3				N	-0-
*03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3				N	-0-
-----												
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254												
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3				N	-0-
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3				N	-0-
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3				N	-0-
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3				N	-0-
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3				N	-0-
*03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3				N	-0-
-----												
STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143												
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3				N	-0-
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3				N	-0-
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3				N	-0-
01		434 N	256	-0-	-178	-0-	256 3				N	-0-
02		308 N	272	-0-	-36	-0-	272 3				N	-0-
03		341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3				N	-0-
-----												
STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621												
10		775 N	772	-0-	-3	-0-	627 3	145 9			N	132
11		720 N	675	-0-	-45	-0-	675 3				N	-0-
12		713 N	516	-0-	-197	-0-	516 3				N	-0-
01		775 N	695	-0-	-80	-0-	695 3				N	-0-
02		644 N	627	-0-	-17	-0-	627 3				N	-0-
*03		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3				N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-			32
11		1080 N	799	-0-	-281	-0-	-0-	799	3	N	-0-			32
12		992 N	593	-0-	-399	-0-	-0-	593	3	N	-0-			32
01		775 N	708	-0-	-67	-0-	-0-	708	3	N	-0-			32
02		756 N	593	-0-	-163	-0-	-0-	593	3	N	-0-			32
*03		625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-			32
-----														
FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482														
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-			14
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-			14
12		403 N	300	-0-	-103	-0-	-0-	300	3	N	-0-			14
01		341 N	272	-0-	-69	-0-	-0-	272	3	N	-0-			14
02		364 N	261	-0-	-103	-0-	-0-	261	3	N	-0-			14
03		310 N	297	-0-	-13	-0-	-0-	297	3	N	-0-			14
-----														
MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118														
10		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	-0-	2161	3	603 9	548	556 1		212
11		3000 N	9078	-0-	6078	-0-	-0-	6522	3	2556 9	2324	2231 1		305
12		3100 N	7438	-0-	4338	-0-	-0-	10416	3	1851 9	1683	1700 1		288
01		3100 N	9654	-0-	6554	-0-	-0-	16970	3	2268 9	2062	2232 1		118
02		7000 N	7979	-0-	979	-0-	-0-	17949	3	1618 9	1471	1494 1		95
*03		7750 N	6516	-0-	-1234	-0-	-0-	16715	3	1076 9	978	948 1		125
-----														
THREE B, LP LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250														
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			6
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			6
12		62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-	39	2	N	-0-			6
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			6
02		56 N	19	-0-	-37	-0-	-0-	19	2	N	-0-			6
*03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			6
-----														
TRACER OPERATING, INC. MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
LONG, C. B. -A- WELL #: 3A RRCID -> 044050 COMPL. DATE 01/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----  
PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965  
CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
TREY RESOURCES INC. 868529  
STUART, J.N. WELL #: 197 RRCID -> 109214 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1062 - 1075

10	248 N	194	-0-	-54	-0-	186	2	8	9	Y	7	3	1			7
11	210 N	109	-0-	-101	-0-	105	2	4	9	Y	4	4	1			7
12	217 N	111	-0-	-106	-0-	105	2	6	9	Y	5	4	1			8
01	186 N	113	-0-	-73	-0-	107	2	6	9	Y	5	3	1			10
02	DLQ G-10	83	-0-	83	83	80	2	3	9	Y	3	4	1			9
03	DLQ G-10	111	-0-	111	194	108	2	3	9	Y	3	3	1			9

-----  
STUART, J.N. "A" WELL #: 201 RRCID -> 124276 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 1030 PERF. 1020 - 1030

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

-----  
STUART, J.N. "A" WELL #: 204 RRCID -> 124870 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 993 PERF. 925 - 993

10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	139	-0-	139	139	139	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	168	-0-	168	307	168	2			Y	-0-					-0-

-----  
STUART, J.N. "A" WELL #: 203 RRCID -> 124871 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 1014 PERF. 957 - 1014

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
TREY RESOURCES INC.		//CONT.// 868529														
STUART, J.N. "A"		WELL #: 207		RRCID -> 125103		COMPL. DATE 08/21/1987		TOTAL DEPTH 1065		PERF. 999 - 1065						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STUART, J.N. "A"		WELL #: 208		RRCID -> 125360		COMPL. DATE 09/24/1987		TOTAL DEPTH 960		PERF. 924 - 960						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STUART, J.N. "A"		WELL #: 194		RRCID -> 126071		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 4017		PERF. 1442 - 1462						
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	380	2	108	9	Y	98	81	1			71
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	393	2	100	9	Y	91	82	1			80
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	474	2	73	9	Y	66	56	1			90
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	665	2	64	9	Y	58	57	1			91
02	DLQ G-10	647	-0-	647	647	581	2	66	9	Y	60	56	1			95
03	DLQ G-10	787	-0-	787	1434	714	2	73	9	Y	66	56	1			105
-----																
STUART, J. N. "A"		WELL #: 193		RRCID -> 135873		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1454 - 1464						
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	317	2	65	9	Y	59	48	1			43
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	327	2	61	9	Y	55	49	1			49
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	100	2	52	9	Y	47	42	1			54
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	111	2	47	9	Y	43	43	1			54
02	DLQ G-10	147	-0-	147	147	97	2	50	9	Y	45	42	1			57
03	DLQ G-10	174	-0-	174	321	119	2	55	9	Y	50	42	1			65
-----																
STUART, J. N.		WELL #: 211		RRCID -> 136052		COMPL. DATE 09/30/1990		TOTAL DEPTH 1494		PERF. 1440 - 1494						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STUART, J. N. "A"		WELL #: 205		RRCID -> 136053		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 1087		PERF. 1000 - 1087						
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	192	-0-	192	351	192	2			Y	-0-					-0-
-----																
STUART, J. N. "A" LEASE		WELL #: 209		RRCID -> 141981		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 1048		PERF. 1005 - 1048						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
TREY RESOURCES INC. //CONT.// 868529  
STUART, J.N. "A" WELL #: 1 RRCID -> 147395 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	99	-0-	99	99	99	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	120	-0-	120	219	120	2			Y	-0-			-0-

-----  
STUART, J.N. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147396 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1395 - 1365

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676

10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1880	3	4	9	N	4			48
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1726	3	6	9	N	5			53
12	1612 N	1404	-0-	-208	-0-	1393	3	11	9	N	10			63
01	1891 N	1397	-0-	-494	-0-	1373	3	24	9	N	22	79	1	6
02	1624 N	781	-0-	-843	-0-	781	3			N	-0-			6
03	1395 N	813	-0-	-582	-0-	813	3			N	-0-			6

-----  
MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A

10	DLQ G-10	91	-0-	91	312	23	1	68	3	Y	-0-			-0-
11	403 N	91	-0-	-312	-0-	25	1	66	3	Y	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	17	1	69	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	17	1	50	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	20	1	58	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	25	1	67	3	Y	-0-			-0-

-----  
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 141020 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 1618

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
CARR, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 3204

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10	DLQ	G-10	355	-0-	355	1181	88	1	267	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		1536 N	355	-0-	-1181	-0-	8	1	347	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	111	1	463	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	117	1	332	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	109	1	319	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	147	1	387	3	Y	-0-	-0-	-0-

-----  
HINKSON WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702

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

-----  
SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794

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

-----  
REEDER WELL #: 1 RRCID -> 163955 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3790 - 4469

10	DLQ	G-10	177	-0-	177	495	177	3			Y	-0-	-0-	14
11		662 N	167	-0-	-495	-0-	167	3			Y	-0-	-0-	14
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-	-0-	14
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-	-0-	14
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	3	Y	-0-	-0-	14
*03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	3	Y	-0-	-0-	14

-----  
WELLS-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 169903 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2450 - 2545

10	DLQ	G-10	96	-0-	96	286	24	1	72	3	Y	-0-	-0-	17	
11		382 N	96	-0-	-286	-0-	30	1	66	3	Y	-0-	-0-	17	
12		396 N	396	-0-	-0-	-0-	76	1	320	3	Y	-0-	-0-	17	
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	149	1	421	3	Y	-0-	-0-	17	
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	84	1	245	3	Y	6	-0-	23	
03		372 N	370	-0-	-2	-0-	7	9	102	1	268	3	Y	-0-	23

-----  
LOBO WELL #: 2 RRCID -> 175064 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 2027 - 2118

10	DLQ	G-10	1088	-0-	1088	4252	374	1	714	3	Y	-0-	-0-	29
11		2900 N	1088	-0-	-1812	2440	92	1	996	3	Y	-0-	-0-	29
12		3100 N	1604	-0-	-1496	944	665	1	939	3	Y	-0-	-0-	29
01		2514 N	1570	-0-	-944	-0-	611	1	959	3	Y	-0-	-0-	29
02		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	486	1	795	3	Y	-0-	-0-	29
03		1612 N	809	-0-	-803	-0-	118	1	691	3	Y	-0-	-0-	29

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//	878925							
HINKSON		WELL #:	18	RRCID ->	176298	COMPL. DATE	02/29/2000	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 1944 - 1953
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SLEMMONS, HELEN		WELL #:	3	RRCID ->	180515	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4078 - 4088
10	DLQ G-10	1037	-0-	1037	3044	12 1	1025 3	Y	-0-	9
11	2900 N	1037	-0-	-1863	1181	188 1	849 3	Y	-0-	9
12	2301 N	1120	-0-	-1181	-0-	1120 3		Y	-0-	9
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		Y	-0-	9
02	980 N	885	-0-	-95	-0-	94 1	791 3	Y	-0-	9
03	1116 N	992	-0-	-124	-0-	992 3		Y	-0-	9
-----										
SLEMMONS, HELEN		WELL #:	2	RRCID ->	181662	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4066 - 4082
10	DLQ G-10	1	-0-	1	103	1 3		Y	-0-	-0-
11	104 N	1	-0-	-103	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-	-0-
-----										
LONG, LOLITA		WELL #:	6	RRCID ->	184734	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	3891	PERF. 3699 - 3790
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HINKSON		WELL #:	7905	RRCID ->	186245	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	4525	PERF. 4228 - 4342
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	36 1	53 3	Y	-0-	-0-
11	420 N	89	-0-	-331	-0-	43 1	46 3	Y	-0-	-0-
12	589 N	92	-0-	-497	-0-	19 1	73 3	Y	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	34 1	118 3	Y	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
BORCHERS-WILBAR		WELL #:	2	RRCID ->	188075	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2972 - 2998
10	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	792 1	1475 3	Y	-0-	15
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	1249 1	1018 3	Y	11	26
						12 9				
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	413 1	1480 3	Y	-0-	26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
02	2128 N	1986	-0-	-142	-0-	683 1	1303 3	Y	-0-	26
*03	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	751 1	1603 3	Y	-0-	26

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
HINKSON, LAURA		WELL #:		2	RRCID ->	192334	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 1938 - 1956	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HINKSON		WELL #:		20	RRCID ->	199957	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 3955 - 4050	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HINKSON, BILL "A"		WELL #:		A 4	RRCID ->	200219	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4243	PERF. 4009 - 4063	
10	DLQ G-10	151	-0-	151	495	62	1	89	3	Y	-0-	-0-
11	646 N	151	-0-	-495	-0-	73	1	78	3	Y	-0-	-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	25	1	95	3	Y	-0-	-0-
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	21	1	96	3	Y	-0-	-0-
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	20	1	68	3	Y	-0-	-0-
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	22	1	55	3	Y	-0-	-0-
-----												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		WELL #:		882575	RRCID ->	059450	COMPL. DATE	09/04/1974	TOTAL DEPTH	4750	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MERCER		WELL #:		1	RRCID ->	101909	COMPL. DATE	07/05/1982	TOTAL DEPTH	4177	PERF. 3636 - 3646	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HOUX, JAMES		WELL #:		2	RRCID ->	102362	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3418 - 3427	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
HOUSTON, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156532 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2275 - 2309														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
-----														
MCDANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164789 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1730 - 1736														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----														
HOUX WELL #: 1 RRCID -> 164790 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3208 - 3214														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----														
RICHARDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 166252 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 1835 PERF. 1675 - 1718														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----														
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 197427 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 3232 - 3246														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----														
VERITAS ENERGY, LLC 884589														
MCCLURE J.J. WELL #: 1 RRCID -> 056672 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589																	
REPASS WELL #: 1 RRCID -> 086661 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4114 - 4117																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		0 N	-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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																	
WILLINGHAM WELL #: 9 RRCID -> 090991 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3057 - 3063																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
WILLINGHAM WELL #: 12 RRCID -> 096289 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2445 - 2450																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MCCLURE, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 140912 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4484 PERF. 4220 - 4230																	
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
-----																	
WILLINGHAM W WELL #: W 2 RRCID -> 172574 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2258 - 2264																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WILLINGHAM "W" WELL #: W 3 RRCID -> 173126 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2268 - 2274																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
WES-MOR DRILLING, INC.			908800										
KEATLEY		WELL #:	1	RRCID ->	057463	COMPL. DATE	12/17/1973	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	36 1	194 2	N	-0-			118
11		240 N	152	-0-	-88	-0-	19 1	133 2	N	-0-			118
12		217 N	132	-0-	-85	-0-	20 1	112 2	N	-0-			118
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	35 1	192 2	N	-0-			118
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	42 1	200 2	N	-0-			118
*03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	32 1	182 2	N	-0-			118
-----													
JONES		WELL #:	1	RRCID ->	059370	COMPL. DATE	03/09/1974	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	N/A		
10		155 N	34	-0-	-121	-0-	9 1	25 2	N	-0-			-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	26 1	101 2	N	-0-			-0-
12		155 N	126	-0-	-29	-0-	28 1	98 2	N	-0-			-0-
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	29 1	89 2	N	-0-			-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	32 1	95 2	N	-0-			-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	29 1	95 2	N	-0-			-0-
-----													
BRIDGES VASSIE		WELL #:	3	RRCID ->	061218	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	1486 - 1492		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JONES		WELL #:	3	RRCID ->	081809	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4098 - 4106		
10		403 N	54	-0-	-349	-0-	14 1	40 2	N	-0-			-0-
11		330 N	231	-0-	-99	-0-	48 1	183 2	N	-0-			-0-
12		434 N	214	-0-	-220	-0-	47 1	167 2	N	-0-			-0-
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	60 1	188 2	N	-0-			-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	58 1	166 2	N	-0-			-0-
03		217 N	189	-0-	-28	-0-	44 1	145 2	N	-0-			-0-
-----													
JONES		WELL #:	6	RRCID ->	097515	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2981	PERF.	2643 - 2648		
10		124 N	12	-0-	-112	-0-	3 1	9 2	N	-0-			-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	21 1	82 2	N	-0-			-0-
12		155 N	118	-0-	-37	-0-	26 1	92 2	N	-0-			-0-
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	31 1	96 2	N	-0-			-0-
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	33 1	98 2	N	-0-			-0-
03		124 N	122	-0-	-2	-0-	28 1	94 2	N	-0-			-0-
-----													
JONES		WELL #:	5	RRCID ->	098138	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2806 - 2812		
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	21 1	59 2	N	-0-			68
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	56 1	214 2	N	-0-			68
12		186 N	172	-0-	-14	-0-	38 1	134 2	N	-0-			68
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	49 1	152 2	N	-0-			68
02		252 N	121	-0-	-131	-0-	31 1	90 2	N	-0-			68
03		186 N	154	-0-	-32	-0-	36 1	118 2	N	-0-			68
-----													
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #:	2	RRCID ->	123707	COMPL. DATE	02/18/1987	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	4051 - 4055		
10		1147 N	1037	-0-	-110	-0-	1037 2		Y	-0-			128
11		990 N	931	-0-	-59	-0-	931 2		Y	-0-			128
12		1054 N	702	-0-	-352	-0-	702 2		Y	-0-			128
01		1023 N	887	-0-	-136	-0-	887 2		Y	-0-			128
02		868 N	658	-0-	-210	-0-	658 2		Y	-0-			128
*03		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		Y	-0-			128

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800														
ASH, WALTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 131242 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4148 - 4160														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	209	1	813	2	N	-0-		133
11		930 N	746	-0-	-184	-0-	132	1	614	2	N	-0-		133
12		930 N	817	-0-	-113	-0-	123	1	694	3	N	-0-		133
01		1023 N	638	-0-	-385	-0-	123	1	515	2	N	-0-		133
02		700 N	696	-0-	-4	-0-	155	1	541	2	N	-0-		133
*03		986 N	986	-0-	-0-	-0-	184	1	802	2	N	-0-		133
-----														
HART CATTLE COMPANY "24" WELL #: 1 RRCID -> 137593 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 4168 PERF. 2681 - 2690														
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-		-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-		-0-
12		186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-		-0-
01		186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-		-0-
02		140 N	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-		-0-
*03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-		-0-
-----														
JONES WELL #: 7 RRCID -> 137747 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2606 - 2634														
10		217 N	48	-0-	-169	-0-	12	1	36	2	N	-0-		-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	32	1	121	2	N	-0-		-0-
12		248 N	126	-0-	-122	-0-	28	1	98	2	N	-0-		-0-
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	2	N	-0-		-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	36	1	107	2	N	-0-		-0-
*03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	32	1	104	2	N	-0-		-0-
-----														
JONES WELL #: 4 RRCID -> 141253 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2646 - 2652														
10		93 N	42	-0-	-51	-0-	11	1	31	2	N	-0-		-0-
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	29	1	112	2	N	-0-		-0-
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	26	1	90	2	N	-0-		-0-
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	26	1	82	2	N	-0-		-0-
02		140 N	125	-0-	-15	-0-	32	1	93	2	N	-0-		-0-
*03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	32	1	107	2	N	-0-		-0-
-----														
MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 141849 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3463 - 3471														
10		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-		-0-
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-		-0-
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-		-0-
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-		-0-
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-		-0-
*03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-		-0-
-----														
HUMPHRIES WELL #: 6 RRCID -> 152782 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4566 - 4576														
10		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-		20
11		540 N	272	-0-	-268	-0-	272	2			N	-0-		20
12		496 N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-		20
01		527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-		20
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-		20
*03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-		20
-----														
KEATLEY WELL #: 2 RRCID -> 156674 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3212 - 3226														
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	47	1	253	2	N	-0-		-0-
11		240 N	204	-0-	-36	-0-	26	1	178	2	N	-0-		-0-
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	164	2	N	-0-		-0-
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	48	1	264	2	N	-0-		-0-
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	48	1	224	2	N	-0-		-0-
*03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	38	1	220	2	N	-0-		-0-

-----  
PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800  
ASH, WALTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 160245 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4360 - 4366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	12 1	61 2	N	-0-			5
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	9 1	64 2	N	-0-			5
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	13 1	73 2	N	-0-			5
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	9 1	49 2	N	-0-			5
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	17 1	59 2	N	-0-			5
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	26 1	72 2	N	-0-			5

-----  
JONES WELL #: 2 RRCID -> 160756 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2906 - 2934

10	248 N	9	-0-	-239	-0-	2 1	7 2	N	-0-			-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	65 1	247 2	N	-0-			-0-
12	279 N	220	-0-	-59	-0-	48 1	172 2	N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	55 1	172 2	N	-0-			-0-
02	280 N	198	-0-	-82	-0-	50 1	148 2	N	-0-			-0-
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	54 1	179 2	N	-0-			-0-

-----  
ASH, WALTER WELL #: 20 RRCID -> 161833 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4282 - 4292

10	558 N	405	-0-	-153	-0-	64 1	341 2	N	-0-			-0-
11	570 N	482	-0-	-88	-0-	61 1	421 2	N	-0-			-0-
12	713 N	407	-0-	-306	-0-	61 1	346 2	N	-0-			-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	98 1	537 2	N	-0-			-0-
02	448 N	125	-0-	-323	-0-	22 1	103 2	N	-0-			-0-
*03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	61 1	353 2	N	-0-			-0-

-----  
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001  
HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A

10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
01	651 N	151	-0-	-500	-0-	151 2		N	-0-			-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161 2		N	-0-			-0-
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-

-----  
JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A

10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
01	279 N	90	-0-	-189	-0-	90 2		N	-0-			-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79 2		N	-0-			-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
XSTAR RESOURCES LLC				945934											
BARRON				WELL #:	1	RRCID ->	209326	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	434 - 456		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
02		15 R	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BARRON				WELL #:	7	RRCID ->	214293	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	551	PERF.	412 - 420		
10		93	18	-0-	-75	-0-	18	2		N	-0-			-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-	
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-	
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-	
-----															
2 R OPERATING CO.				953629											
REAGAN				WELL #:	1	RRCID ->	152295	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2382 - 2386		
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	43	1	177	2	N	-0-		-0-	
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	47	1	200	2	N	-0-		-0-	
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	36	1	152	2	N	-0-		-0-	
01		217 N	163	-0-	-54	-0-	43	1	120	2	N	-0-		-0-	
02		224 N	149	-0-	-75	-0-	29	1	120	2	N	-0-		-0-	
03		186 N	157	-0-	-29	-0-	42	1	115	2	N	-0-		-0-	
-----															
PANNEL (MISS.)				68957 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.				881442											
GREEN, W. H., EST. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	203509	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	4380 - 4505		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----															
PARKS (DUFFER)				69232 525	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS							
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478											
PARKS, J.W. -A-				WELL #:	109	RRCID ->	156086	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A		
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
-----															
PARKS (LAKE SAND)				69232 540	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478											
PARKS, J.W. "A"				WELL #:	93	RRCID ->	133428	COMPL. DATE	01/19/1990	TOTAL DEPTH	3974	PERF.	3422 - 3438		
10		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-		-0-	
11		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-		-0-	
12		2666 N	2362	-0-	-304	-0-	2362	2			Y	-0-		-0-	
01		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-		-0-	
02		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-		-0-	
03		2356 N	2226	-0-	-130	-0-	2226	2			Y	-0-		-0-	

PARKS (LAKE SAND)		//CONT.//		69232 540	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478								
PARKS, J. W. 'A'		WELL #:		110	RRCID ->	138341	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3500 - 3510	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2201 N	204	-0-	-1997	-0-		204 2		Y	-0-		-0-
11	540 N	216	-0-	-324	-0-		216 2		Y	-0-		-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-		230 2		Y	-0-		-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-		207 2		Y	-0-		-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-		147 2		Y	-0-		-0-
03	217 N	44	-0-	-173	-0-		44 2		Y	-0-		-0-
-----												
PARKS, J. W. "A"		WELL #:		112C	RRCID ->	172135	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3755 - 3763	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
PARKS PIERCE (STRAWN)		69263 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PETEX		659782										
SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID ->	071579	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	2125	PERF. N/A	
10	279 N	186	-0-	-93	-0-		186 2		N	-0-		-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-		239 2		N	-0-		-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-		302 2		N	-0-		-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314 2		N	-0-		-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232 2		N	-0-		-0-
03	310 N	230	-0-	-80	-0-		230 2		N	-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	
10	155 N	150	-0-	-5	-0-		150 2		Y	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 2		Y	-0-		-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 2		Y	-0-		-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-		150 2		Y	-0-		-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 2		Y	-0-		-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-		150 2		Y	-0-		-0-
-----												
PARRY (STRAWN)		69416 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
B.F.L., INC.		040409										
ALLEN		WELL #:		2	RRCID ->	139372	COMPL. DATE	03/12/1991	TOTAL DEPTH	2483	PERF. 1732 - 1770	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BARRETT		WELL #:		4	RRCID ->	141019	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	1880	PERF. 1702 - 1722	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARRY (STRAWN) B.F.L., INC. BARRETT		//CONT.// 69416 700 //CONT.// 040409		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: 3		RRCID -> 141243		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 1915		PERF. 1806 - 1820				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT UNDERAGE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
-----														
DALLAS PRODUCTION, INC. GREEN, H.		197690		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
		WELL #: 2		RRCID -> 177816		COMPL. DATE 03/00/2000		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 1651 - 1659				
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-			-0-
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-			-0-
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-			-0-
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	230	3			N	-0-			-0-
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-			-0-
-----														
PAT (CADDO) SO OPERATING COMPANY HARLOW, PAUL		69530 300 800281		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
		WELL #: 2		RRCID -> 130847		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2349 - 2405				
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	3	1	9	N	1			42
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	221	3	1	9	N	1			43
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	N	1			44
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	242	3	1	9	N	1			45
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	201	3	1	9	N	1			46
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	174	3	1	9	N	1			47
-----														
PAT KAHAN (MISS) BACON ENERGY HANNA		69544 500 042398		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
		WELL #: 1		RRCID -> 120878		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 3903		PERF. 3771 - 3779				
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			16
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-			16
12	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			16
01	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			16
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			16
*03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			16
-----														
BRAKA OPERATING, L.L.C. MULLOY, J. J.		088563		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
		WELL #: 2		RRCID -> 124734		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3811 - 3820				
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MULLOY, J. J.		WELL #: 6		RRCID -> 134878		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3595 - 3768				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
MULLOY, J.J.		WELL #:		5	RRCID ->	134881	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	3874	PERF.	3590 - 3630
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MULLOY, J.J.		WELL #:		4	RRCID ->	134882	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	3876	PERF.	3721 - 3760
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GARRETT, SALLIE		WELL #:		5	RRCID ->	134893	COMPL. DATE	11/17/1986	TOTAL DEPTH	3956	PERF.	3650 - 3670
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	97 R	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GARRETT, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	134894	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3671 - 3678
10	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2	Y	-0-			-0-
11	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2	Y	-0-			-0-
12	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	342	-0-	-342	-0-	342	2	Y	-0-			-0-
02	643 R	301	-0-	-342	-0-	301	2	Y	-0-			-0-
*03	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2	Y	-0-			-0-
-----												
BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141334	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3646 - 3680
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LOWRANCE INC.		511345										
MILLER, CONRAD		WELL #:		1	RRCID ->	122537	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3817 - 3834
10	15 #	12	-0-	-3	-0-	12	3	N	-0-			25
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			25
12	12 #	6	-0-	-6	-0-	6	3	N	-0-			25
01	12 #	7	-0-	-5	-0-	7	3	N	-0-			25
02	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			25
*03	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			25

PAUL A. WHITE (STRAWN)		69741 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		803812		WELL #: 7		RRCID -> 196313		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 3094		PERF. 2914 - 2923		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	1600	2			N	-0-			-0-
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-			-0-
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-			-0-
01	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-			-0-
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
*03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-			-0-
-----														
STEPHENS "21"		70002 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671		WELL #: 2		RRCID -> 166147		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 5691		PERF. 3402 - 4354		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PEASTER (ATOKA SAND)		70002 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671		WELL #: 2		RRCID -> 166147		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 5691		PERF. 3402 - 4354		
10	651 N	619	-0-	-32 B	-0-	619	2			N	-0-			-0-
11	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-			-0-
12	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-			-0-
01	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-			-0-
02	560 N	527	-0-	-33 B	-0-	527	2			N	-0-			-0-
03	744 N	559	-0-	-185 B	-0-	559	2			N	-0-			-0-
-----														
CLAYTON		70002 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
CLAYTON		161671		WELL #: 3		RRCID -> 211992		COMPL. DATE 06/05/2005		TOTAL DEPTH 5704		PERF. 4040 - 4232		
10	961 N	874	-0-	-87 B	-0-	874	2			N	-0-			-0-
11	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-			-0-
12	899 N	652	-0-	-247 B	-0-	652	2			N	-0-			-0-
01	868 N	583	-0-	-285 B	-0-	583	2			N	-0-			-0-
02	784 N	670	-0-	-114 B	-0-	670	2			N	-0-			-0-
*03	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-			-0-
-----														
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
PLUMLEE		518491		WELL #: 1		RRCID -> 122071		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 4387		PERF. 3850 - 3870		
10	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	26	7	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2013 - PLUGGED 01-23-2013														
-----														
PLUMLEE		518491		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
PLUMLEE		518491		WELL #: 2		RRCID -> 122484		COMPL. DATE 08/22/1986		TOTAL DEPTH 4372		PERF. 3870 - 3880		
10	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	2			N	-0-			29
11	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	2			N	-0-			29
12	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	2			N	-0-			29
01	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	2			N	-0-			29
02	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	2			N	-0-			29
*03	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	2			N	-0-			29



-----												
PEASTER (ATOKA SAND) //CONT.// 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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
10		866 N	866	-0-	-0-	B	-0-	23	1	843	2	12
11		840 N	840	-0-	-0-	B	-0-	25	1	815	2	12
12		654 N	654	-0-	-0-	B	-0-	18	1	636	2	12
01		629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	22	1	607	2	12
02		784 N	553	-0-	-231	B	-0-	4	1	549	2	12
03		651 N	NO RPT	-0-	-651	B	-0-					12
-----												
PEASTER (BIG SALINE) 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523												
GREENMAN "B" WELL #: 3 C RRCID -> 085084 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5026 - 5036												
-----												
10		348 N	348	-0-	-0-		-0-	348	3			6
11		360 N	320	-0-	-40		-0-	320	3			6
12		304 N	304	-0-	-0-		-0-	304	3			6
01		341 N	338	-0-	-3		-0-	338	3			6
*02		420 N	420	-0-	-0-		-0-	420	3			6
03		310 N	NO RPT	-0-	-310		-0-					6
-----												
ATOKA OPERATING, INC. 036606												
MCCARTY WELL #: 1 RRCID -> 211852 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4908 - 4930												
-----												
10		1302 N	1287	-0-	-15		-0-	1287	2			-0-
11		1327 N	1327	-0-	-0-		-0-	1327	2			-0-
12		1302 N	920	-0-	-382		-0-	920	2			-0-
01		1282 N	1282	-0-	-0-		-0-	1282	2			-0-
02		1232 N	1001	-0-	-231		-0-	1001	2			-0-
*03		1544 N	1544	-0-	-0-		-0-	1544	2			-0-
-----												
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889												
VINCENT WELL #: RRCID -> 072926 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A												
-----												
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					2
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					2
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					2
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					2
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					2
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-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												
-----												
10		189 N	189	-0-	-0-		-0-	189	2			-0-
11		180 N	180	-0-	-0-		-0-	180	2			-0-
12		186 N	178	-0-	-8		-0-	178	2			-0-
01		186 N	176	-0-	-10		-0-	176	2			-0-
02		168 N	165	-0-	-3		-0-	165	2			-0-
*03		205 N	205	-0-	-0-		-0-	205	2			-0-
-----												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930												
ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 072924 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 5485 PERF. N/A												
-----												
10		186 N	179	-0-	-7		-0-	179	2			12
11		169 N	169	-0-	-0-		-0-	169	2			12
12		163 N	163	-0-	-0-		-0-	163	2			12
01		186 N	155	-0-	-31		-0-	155	2			12
02		168 N	89	-0-	-79		-0-	89	2			12
*03		193 N	193	-0-	-0-		-0-	193	2			12

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.//		70002 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
NEELEY JINKENS		WELL #:		2	RRCID ->	089285	COMPL. DATE	04/24/1992	TOTAL DEPTH	5515	PERF.	5120 - 5268
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	589 N	371	-0-	-218	-0-	371 3		N	-0-			178
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			178
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			178
01	372 N	249	-0-	-123	-0-	247 3	2 9	N	2			180
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	432 3	1 9	N	1			181
03	403 N	239	-0-	-164	-0-	239 3		N	-0-			181

WISE PRODUCTION COMPANY				933825								
REYNOLDS NOEL		WELL #:		1	RRCID ->	068733	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	5495	PERF.	5029 - 0
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	111 1	726 2	N	-0-			56
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	111 1	692 2	N	-0-			56
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	149 1	930 2	N	-0-			56
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	129 1	793 2	N	-0-			56
02	756 N	675	-0-	-81	-0-	93 1	582 2	N	-0-			56
03	1085 N	853	-0-	-232	-0-	117 1	736 2	N	-0-			56

RUDOLPH		WELL #:		1	RRCID ->	072767	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	5264	PERF.	N/A
10	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	279 1	1825 2	N	-0-			75
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	236 1	1469 2	N	-0-			75
12	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	267 1	1656 2	N	-0-			75
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	288 1	1777 2	N	-0-			75
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	257 1	1594 2	N	-0-			75
*03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	254 1	1594 2	N	-0-			75

REYNOLDS, NOEL		WELL #:		1D	RRCID ->	123476	COMPL. DATE	02/12/1987	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	1050 - 1080
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)				70005 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER			
GO OIL CORP.				311420								
PRITCHARD		WELL #:		1	RRCID ->	093179	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	2982 - 2984
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-			74
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-			74
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-			74
01	1085 N	974	-0-	-111	-0-	974 2		N	-0-			74
02	952 N	587	-0-	-365	-0-	587 2		N	-0-			74
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74

MKS NATURAL GAS COMPANY				518491								
LAMBERT-MOORE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101953	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	5521	PERF.	5100 - 5106
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2		N	-0-			-0-
12	155 N	90	-0-	-65	-0-	90 2		N	-0-			-0-
01	186 N	97	-0-	-89	-0-	97 2		N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491  
 LAGO LINDO WELL #: 1 RRCID -> 114293 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 4314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2			N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2			N	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2			N	-0-			-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68 2			N	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2			N	-0-			-0-

MULKEY WELL #: 1A RRCID -> 121746 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578

10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2			N	-0-			14
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 2			N	-0-			14
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2			N	-0-			14
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2			N	-0-			14
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178 2			N	-0-			14
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			N	-0-			14

WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 124886 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4308 - 4367

10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2			N	-0-			-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2			N	-0-			-0-
12	713 N	671	-0-	-42	-0-	671 2			N	-0-			-0-
01	682 N	658	-0-	-24	-0-	658 2			N	-0-			-0-
02	588 N	562	-0-	-26	-0-	562 2			N	-0-			-0-
*03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2			N	-0-			-0-

OXXN 630579  
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 095869 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490

10	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071 2			N	-0-			20
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2			N	-0-			20
12	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1023 2			N	-0-			20
01	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	1023 2			N	-0-			20
02	952 N	910	-0-	-42	-0-	910 2			N	-0-			20
*03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2			N	-0-			20

WELLBORN WELL #: 1 RRCID -> 097690 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430

10	651 N	646	-0-	-5	-0-	646 2			N	-0-			-0-
11	720 N	532	-0-	-188	-0-	532 2			N	-0-			-0-
12	651 N	554	-0-	-97	-0-	554 2			N	-0-			-0-
01	651 N	502	-0-	-149	-0-	502 2			N	-0-			-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2			N	-0-			-0-
*03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2			N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 1B RRCID -> 112347 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 4181 - 4236

10	1271 N	850	-0-	-421	-0-	850 2			N	-0-			-0-
11	1290 N	326	-0-	-964	-0-	326 2			N	-0-			-0-
12	1271 N	47	-0-	-1224	-0-	47 2			N	-0-			-0-
01	837 N	185	-0-	-652	-0-	185 2			N	-0-			-0-
02	308 N	17	-0-	-291	-0-	17 2			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

PEEL-WHITE (STRAWN) BYRNE OIL COMPANY JOHNSON "B"		70223 700 119795		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		2		RRCID -> 121302		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 1856 PERF. 1792 - 1802				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2		N	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
02	196 N	142	-0-	-54	-0-	142 2		N	-0-			-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
PEGGY H. (DUFFER) H. D. INVESTMENTS BLACK "1176-A"		70299 500 340219		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
WELL #:		1		RRCID -> 120966		COMPL. DATE 02/11/1982		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4025 - 4040				
10	651 N	626	-0-	-25	-0-	626 2		N	-0-			24
11	630 N	535	-0-	-95	-0-	535 2		N	-0-			24
12	775 N	658	-0-	-117	-0-	658 2		N	-0-			24
01	620 N	534	-0-	-86	-0-	534 2		N	-0-			24
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			24
03	651 N	560	-0-	-91	-0-	560 2		N	-0-			24
PENN (RANGER) HOFCO, INC. FRALEY		70490 800 390898		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		1		RRCID -> 100791		COMPL. DATE 02/05/1977		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3010 - 3030				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
FRALEY		WELL #:		3		RRCID -> 207575		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2996 - 3016		
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2		N	-0-			-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 2		N	-0-			-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2		N	-0-			-0-
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 2		N	-0-			-0-
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234 2		N	-0-			-0-
*03	279 N	200	-0-	-79	-0-	200 2		N	-0-			-0-
MCBEE, CYNTHIA K. MCBEE - THOMAS		537714		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		1		RRCID -> 108797		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2982 - 3000				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SMITH PIPE OF ABILENE MCCRACKEN		794745		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		1		RRCID -> 135262		COMPL. DATE 03/07/1990		TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3036 - 3058				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PENN (RANGER)		//CONT.//		70490 800	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
SMITH PIPE OF ABILENE		//CONT.//		794745											
MCCRACKEN		WELL #:		3	RRCID ->	135264	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3022 - 3039			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PENNINGTON (CONGLOMERATE)				70500 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690											
CRAWFORD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	132296	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	3686	PERF.	3368 - 3385			
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-				2
11		540 N	238	-0-	-302	-0-	238	3		N	-0-				2
12		341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3		N	-0-				2
01		248 N	139	-0-	-109	-0-	139	3		N	-0-				2
02		224 N	80	-0-	-144	-0-	80	3		N	-0-				2
03		310 N	114	-0-	-196	-0-	114	3		N	-0-				2

TARPON OIL & GAS CO.				836178				CNTY: TAYLOR							
ROCKING 'R' RANCH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267545	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3616 - 3624			
10		11749 X	5550	-0-	-6199	-0-	5491	2	59	9	N	54			64
11		7530 X	5365	-0-	-2165	-0-	5365	2			N	-0-			64
12		7781 X	3987	-0-	-3794	-0-	3987	2			N	-0-			64
01		7223 X	3969	-0-	-3254	-0-	3969	2			N	-0-			64
02		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-			64
03		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT			64

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

PERINI "B"		WELL #:		1	RRCID ->	110260	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	3526	PERF.	3196 - 3210			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERINI		WELL #:		1A	RRCID ->	120630	COMPL. DATE	03/02/1986	TOTAL DEPTH	3946	PERF.	3254 - 3270			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHOEBIE (SHALE)		71283 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
HILL OPERATING LLC		387979											
COHEN		WELL #:		1		RRCID -> 093954		COMPL. DATE 04/00/1980		TOTAL DEPTH 4792		PERF. 3743 - 3764	
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	
10		186 N	130	-0-	-56	-0-	130 2		N	-0-		40	
11		180 N	139	-0-	-41	-0-	139 2		N	-0-		40	
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		40	
*01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		40	
*02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		40	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40	

PICKWICK (CONGLOMERATE)		71370 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
EAGLE ENERGY ACQUISITIONS LP		238357											
GRAGG, DENO		WELL #:		3		RRCID -> 221245		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4156 - 4203	
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	
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		10	
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		10	
12		310 N	235	-0-	-75	-0-	235 2		N	-0-		10	
01		248 N	221	-0-	-27	-0-	221 2		N	-0-		10	
02		252 N	147	-0-	-105	-0-	147 2		N	-0-		10	
03		248 N	215	-0-	-33	-0-	215 2		N	-0-		10	

MARTIN PETROLEUM CORP.		530880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DALTON, YVONNE R.		238357											
DALTON, YVONNE R.		WELL #:		1		RRCID -> 057809		COMPL. DATE 01/26/1974		TOTAL DEPTH 4338		PERF. 0 - 4177	
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	
10		988 N	988	-0-	-0-	-0-	70 1	894 2	Y	22		54	
							24 9						
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	70 1	889 2	Y	2		56	
							2 9						
12		973 N	973	-0-	-0-	-0-	70 1	874 2	Y	26	58 1	24	
							29 9						
01		930 N	894	-0-	-36	-0-	70 1	803 2	Y	19		43	
							21 9						
02	DLQ	G-10	439	-0-	439	439	70 1	363 2	Y	5		48	
							6 9						
03	DLQ	G-10	626	-0-	626	1065	70 1	550 2	Y	5	44 1	9	
							6 9						

DALTON, YVONNE R.		WELL #:		4		RRCID -> 077001		COMPL. DATE 05/18/1978		TOTAL DEPTH 4257		PERF. 4194 - 4206	
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	
10		186 N	106	-0-	-80	-0-	103 2	3 9	Y	3		18	
11		360 N	105	-0-	-255	-0-	105 2		Y	-0-		18	
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	13 1	5	
01		93 N	55	-0-	-38	-0-	53 2	2 9	Y	2		7	
02	DLQ	G-10	385	-0-	385	385	379 2	6 9	Y	5		12	
03	DLQ	G-10	123	-0-	123	508	122 2	1 9	Y	1	10 1	3	

DALTON, YVONNE R.		WELL #:		6		RRCID -> 096228		COMPL. DATE 08/26/1981		TOTAL DEPTH 4313		PERF. 4196 - 4204	
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	
10		186 N	115	-0-	-71	-0-	112 2	3 9	Y	3		11	
11		210 N	179	-0-	-31	-0-	178 2	1 9	Y	1		12	
12		155 N	147	-0-	-8	-0-	143 2	4 9	Y	4	11 1	5	
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	132 2	3 9	Y	3		8	
02	DLQ	G-10	104	-0-	104	104	103 2	1 9	Y	1		9	
03	DLQ	G-10	114	-0-	114	218	113 2	1 9	Y	1	8 1	2	

DALTON, YVONNE R.		WELL #:		7		RRCID -> 102059		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 4381		PERF. 4210 - 4214	
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	
10		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		Y	-0-		-0-	
11		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		Y	-0-		-0-	
12		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		Y	-0-		-0-	
01		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	513	-0-	513	513	513 2		Y	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	619	-0-	619	1132	619 2		Y	-0-		-0-	

PICKWICK (CONGLOMERATE)		//CONT.//		71370 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
MARTIN PETROLEUM CORP.		//CONT.//		530880									
DALTON, YVONNE		WELL #:		8	RRCID ->	106569	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	4214 - 4268	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1128 2	32 9	Y	29			78
11		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1219 2	3 9	Y	3			81
12		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1322 2	42 9	Y	38	83 1		36
01		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1465 2	39 9	Y	35			71
02	DLQ	G-10	1398	-0-	1398	1398	1377 2	21 9	Y	19			90
03	DLQ	G-10	1649	-0-	1649	3047	1635 2	14 9	Y	13	85 1		18
-----													
PICKWICK (MARBLE FALLS)				71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683									
RICKELS		WELL #:		1	RRCID ->	197121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4288	PERF.	4083 - 4090	
10		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-			-0-
11		900 N	872	-0-	-28	-0-	872 2		N	-0-			-0-
12		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
01		868 N	797	-0-	-71	-0-	797 2		N	-0-			-0-
*02		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			-0-
*03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-			-0-
-----													
RICKELS		WELL #:		2	RRCID ->	199572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4251	PERF.	3966 - 3982	
10		124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2		N	-0-			31
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			31
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			31
01		93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2		N	-0-			31
02		84 N	64	-0-	-20	-0-	64 2		N	-0-			31
*03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			31
-----													
RICKELS		WELL #:		3	RRCID ->	199573	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4248	PERF.	4162 - 4178	
10		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-			-0-
11		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-			-0-
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
01		682 N	431	-0-	-251	-0-	431 2		N	-0-			-0-
02		616 N	431	-0-	-185	-0-	431 2		N	-0-			-0-
*03		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-			-0-
-----													
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690									
HINKSON, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	237306	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4856	PERF.	4224 - 4280	
10		3131 X	2815	-0-	-316	-0-	155 1	2660 3	Y	-0-			-0-
11		3000 X	2438	-0-	-562	-0-	140 1	2298 3	Y	-0-			-0-
12		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	402 1	2725 3	Y	-0-			-0-
01		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	562 1	2564 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2638	-0-	2638	2638	206 1	2432 3	Y	-0-			-0-
*03		5013 X	2375	-0-	-2638	-0-	71 1	2304 3	Y	-0-			-0-
-----													
HINKSON, WILLIAM		WELL #:		4	RRCID ->	239994	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4422	PERF.	4228 - 4302	
10		927 N	927	-0-	-0-	-0-	52 1	875 3	N	-0-			-0-
11		871 N	871	-0-	-0-	-0-	49 1	822 3	N	-0-			-0-
12		998 N	998	-0-	-0-	-0-	129 1	869 3	N	-0-			-0-
01		951 N	951	-0-	-0-	-0-	171 1	780 3	N	-0-			-0-
02		833 N	833	-0-	-0-	-0-	65 1	768 3	N	-0-			-0-
03		992 N	616	-0-	-376	-0-	18 1	598 3	N	-0-			-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.				292000										
CARTER A				WELL #:	7	RRCID ->	271071	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	4668	PERF. 4268 - 4340		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0	1210	-0-	1210	1210	1210 2			N	-0-		-0-	
11		0	2390	-0-	2390	3600	2390 2			N	-0-		-0-	
12		5489 X	1889	-0-	-3600	-0-	1883 2		6 9	N	5		5	
01		16027 X	1362	-0-	-14665	-0-	1361 2		1 9	N	1		6	
02		14476 X	1266	-0-	-13210	-0-	1266 2			N	-0-		6	
03		16027 X	NO RPT	-0-	-16027	-0-				N	NO RPT		6	
-----														
LEXGAS, INC.				500222										
BEST, JOE				WELL #:	1	RRCID ->	218971	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4206 - 4232		
10		372 N	301	-0-	-71	-0-	301 2			N	-0-		-0-	
11		420 N	203	-0-	-217	-0-	203 2			N	-0-		-0-	
12		403 N	216	-0-	-187	-0-	216 2			N	-0-		-0-	
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2			N	-0-		-0-	
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2			N	-0-		-0-	
*03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			N	-0-		-0-	
-----														
BRIDGES, IMA				WELL #:	2	RRCID ->	218972	COMPL. DATE	12/28/2003	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4186 - 4206		
10		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314 2			N	-0-		-0-	
11		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309 2			N	-0-		-0-	
12		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2			N	-0-		-0-	
01		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949 2			N	-0-		-0-	
02		1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2			N	-0-		-0-	
*03		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2			N	-0-		-0-	
-----														
BRIDGES, IMA				WELL #:	3	RRCID ->	218973	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4168 - 4190		
10		434 N	401	-0-	-33	-0-	401 2			N	-0-		-0-	
11		480 N	358	-0-	-122	-0-	358 2			N	-0-		-0-	
12		496 N	344	-0-	-152	-0-	344 2			N	-0-		-0-	
01		403 N	302	-0-	-101	-0-	302 2			N	-0-		-0-	
02		336 N	197	-0-	-139	-0-	197 2			N	-0-		-0-	
03		341 N	200	-0-	-141	-0-	200 2			N	-0-		-0-	
-----														
BRIDGES, IMA				WELL #:	1	RRCID ->	218977	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 4189 - 4220		
10		248 N	201	-0-	-47	-0-	201 2			N	-0-		8	
11		210 N	187	-0-	-23	-0-	187 2			N	-0-		8	
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-		8	
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2			N	-0-		8	
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2			N	-0-		8	
03		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2			N	-0-		8	
-----														
BRIDGES, DELBERT				WELL #:	1	RRCID ->	218978	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4346	PERF. 4196 - 4220		
10		341 N	221	-0-	-120	-0-	221 2			N	-0-		-0-	
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2			N	-0-		-0-	
12		279 N	200	-0-	-79	-0-	200 2			N	-0-		-0-	
01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2			N	-0-		-0-	
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2			N	-0-		-0-	
*03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2			N	-0-		-0-	



PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222									
CARSEY, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 218980		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4194 - 4220			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	465 N	463	-0-	-2	-0-	450	2	13	9	12	-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			13	-0-
12	558 N	412	-0-	-146	-0-	412	2				-0-
01	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	2				-0-
02	700 N	307	-0-	-393	-0-	307	2				-0-
*03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2				-0-
-----											
CARSEY, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 218981		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214			
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2				-0-
11	420 N	238	-0-	-182	-0-	238	2				-0-
12	403 N	231	-0-	-172	-0-	231	2				-0-
01	403 N	102	-0-	-301	-0-	102	2				-0-
02	224 N	128	-0-	-96	-0-	128	2				-0-
*03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2				-0-
-----											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID -> 150206		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4182 - 4200			
M.I.T.		WELL #: 1									
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	786	3	32	9	29	173
11	750 N	641	-0-	-109	-0-	618	3	23	9	21	194
12	775 N	513	-0-	-262	-0-	489	3	24	9	22	36
01	806 N	455	-0-	-351	-0-	442	3	13	9	12	48
02	588 N	154	-0-	-434	-0-	154	3			-0-	48
03	527 N	21	-0-	-506	-0-	15	3	6	9	5	53
-----											
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 216373		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4131 - 4276			
CAUDILL HEIRS		WELL #: 2									
10	DLQ G-10	1052	-0-	1052	-0-	3273	308	1	744	3	-0-
11	2900 N	1052	-0-	-1848	-0-	1425	375	1	677	3	-0-
12	2775 N	1350	-0-	-1425	-0-		236	1	1114	3	-0-
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		1156	3			-0-
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		1003	3			-0-
03	1209 N	1029	-0-	-180	-0-		1029	3			-0-
-----											
WES-MOR DRILLING, INC.		908800		RRCID -> 062072		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A			
BRIDGES L.L.		WELL #: 1									
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	292	1	1015	2	N	163
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	292	1	1031	2	N	163
12	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	356	1	888	2	N	173
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	438	1	1095	2	N	179
02	1232 N	1020	-0-	-212	-0-	254	1	762	2	N	183
03	1240 N	803	-0-	-437	-0-	206	1	595	2	N	185
-----											
BRIDGES		WELL #: 4		RRCID -> 126097		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4214 - 4221			
10	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	274	1	1182	2	N	2
11	1590 N	1362	-0-	-228	-0-	256	1	1106	2	N	2
12	1674 N	448	-0-	-1226	-0-	116	1	332	2	N	2
01	1457 N	375	-0-	-1082	-0-	97	1	278	2	N	2
02	1260 N	1131	-0-	-129	-0-	239	1	892	2	N	2
*03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	330	1	1274	2	N	2

PICKWICK (STRAWN)		71370 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
GILMORE, BARNIE C., JR., ETAL		306575		WELL #: 3		RRCID -> 018080		COMPL. DATE 07/21/1959		TOTAL DEPTH 1787		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN PETROLEUM CORP.		530880		DALTON YVONNE R		WELL #: 3		RRCID -> 067559		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 4314		PERF. N/A	
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	48	1	294	2	Y	7			15
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	48	1	372	2	Y	1			16
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	48	1	347	2	Y	10	18	1	8
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	48	1	368	2	Y	9			17
02	DLQ	G-10	320	-0-	320	320	48	1	268	2	Y	4			21
03	DLQ	G-10	417	-0-	417	737	48	1	366	2	Y	3	20	1	4

DALTON, YVONNE R.		WELL #: 2		RRCID -> 090099		COMPL. DATE 07/21/1980		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2894 - 2932					
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2		Y	-0-				-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-				-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-				-0-
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	80	-0-	80	80	80	2		Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	108	-0-	108	188	108	2		Y	-0-				-0-

ROSS, JOSEPH C.		729470		BRIDGES, L. L.		WELL #: 2		RRCID -> 018085		COMPL. DATE 09/25/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1752 - 1753	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STIRONE & ROSS		822290		BRIDGES, L. L.		WELL #: 3		RRCID -> 185775		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 1800		PERF. N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PIERSON (MARBLE FALLS) RUTLEDGE, KENNY PIERSON,NORM			71454 500 739150		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COMANCHE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
PIERSON,NORM			WELL #:	6	RRCID ->	113534	COMPL. DATE	02/09/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2726 - 2740	
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	Y	-0-				19
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		Y	-0-				19
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-				19
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	Y	-0-				19
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	1 1	16 2	Y	-0-				19
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT				19
-----													
PIERSON,NORM			WELL #:	1	RRCID ->	113535	COMPL. DATE	07/24/1983	TOTAL DEPTH	2992	PERF.	2752 - 2762	
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y	-0-				19
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	Y	-0-				19
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-				19
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-				19
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2		Y	-0-				19
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT				19
-----													
PIERSON,NORM			WELL #:	2	RRCID ->	113536	COMPL. DATE	05/18/1982	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2785 - 2793	
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y	-0-				19
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		Y	-0-				19
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-				19
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	Y	-0-				19
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	1 1	17 2	Y	-0-				19
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT				19
-----													
PIERSON,NORM			WELL #:	3D	RRCID ->	113537	COMPL. DATE	03/08/1983	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2802 - 2812	
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y	-0-				23
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		Y	-0-				23
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-				23
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-				23
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	1 1	16 2	Y	-0-				23
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT				23
-----													
HOWELL,F.E.			WELL #:	1	RRCID ->	113538	COMPL. DATE	02/07/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2774 - 2786	
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	2 1	50 2	Y	-0-				2
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	2 1	45 2	Y	-0-				2
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-				2
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	1 1	45 2	Y	-0-				2
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	2 1	40 2	Y	-0-				2
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				2
-----													
PIERSON, NORM			WELL #:	4	RRCID ->	114247	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL DEPTH	3091	PERF.	2784 - 2798	
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-				58
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	Y	-0-				58
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-				58
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-				58
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	1 1	16 2	Y	-0-				58
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT				58
-----													
HOWELL,F.E.			WELL #:	2	RRCID ->	114248	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2750 - 2764	
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	2 1	51 2	Y	-0-				5
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	1 1	46 2	Y	-0-				5
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 1	50 2	Y	-0-				5
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	1 1	46 2	Y	-0-				5
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	2 1	40 2	Y	-0-				5
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				5

PIERSON (MARBLE FALLS) //CONT.// 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
 SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543  
 VAUGHN, M C. WELL #: 3B RRCID -> 108142 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2800 - 2812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	634	-0-	-482	-0-	634 2		N	-0-			-0-
11	1080 N	970	-0-	-110	-0-	970 2		N	-0-			-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-			-0-
01	620 N	299	-0-	-321	-0-	299 2		N	-0-			-0-
02	896 N	157	-0-	-739	-0-	157 2		N	-0-			-0-
03	713 N	44	-0-	-669	-0-	44 2		N	-0-			-0-

PILGRIM (CONGLOMERATE) 71492 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 MCINTIRE-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 115121 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3656 - 4092

M O	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
10	217 N	52	-0-	-165	-0-	52 2		N	-0-			-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-			-0-
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			-0-
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-			-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-			-0-
*03	589 N	462	-0-	-127	-0-	462 2		N	-0-			-0-

HERRING, RAY 380295  
 PILGRIM WELL #: 1 RRCID -> 114804 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 4267 PERF. 3670 - 3674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			65
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			65
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			65
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			65
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 2		N	-0-			65
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			65

PIONEER (CADDO) 71661 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 GAYLYN, INC. 298362  
 ALEXANDER, DOSS WELL #: 1 RRCID -> 018086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2380 - 2430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2013 - PLUGGED 11-21-2013

PIONEER, N. (CADDO) 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 VANGUARD PERMIAN, LLC 881579  
 CADE, REBA WELL #: 2 RRCID -> 078573 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2572 - 2582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26 3		N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			-0-

SOOTER WELL #: 2 RRCID -> 090132 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2552 - 2572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 N	513	-0-	-262	-0-	513 3		N	-0-			-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-			-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-			-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			-0-
02	616 N	481	-0-	-135	-0-	481 3		N	-0-			-0-
03	620 N	545	-0-	-75	-0-	545 3		N	-0-			-0-

PIONEER, N. (CADDO)		//CONT.// 71663 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579												
SOOTER		WELL #: 4		RRCID -> 096928		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2570		PERF. 2540 - 2552				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3				N	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3				N	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3				N	-0-			-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3				N	-0-			-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101 3				N	-0-			-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3				N	-0-			-0-
-----														
BOUQUET, T.		WELL #: 2		RRCID -> 096929		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2620		PERF. 2584 - 2604				
10	527 N	508	-0-	-19	-0-	508 3				N	-0-			-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3				N	-0-			-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3				N	-0-			-0-
01	496 N	463	-0-	-33	-0-	463 3				N	-0-			-0-
02	476 N	440	-0-	-36	-0-	440 3				N	-0-			-0-
*03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3				N	-0-			-0-
-----														
SOOTER		WELL #: 3		RRCID -> 097750		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 2609		PERF. 2558 - 2576				
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	119 3	29 9			N	26			112
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	116 3	30 9			N	27			139
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	114 3	32 9			N	29	142 1		26
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	105 3	28 9			N	25			51
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	102 3	32 9			N	29			80
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	115 3	31 9			N	28			108
-----														
PIT-ROM (CONGL. ZONE A)		71740 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
HOHERTZ, A. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218872		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3798 - 3803				
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3				N	-0-			199
11	360 N	301	-0-	-59	-0-	301 3				N	-0-			199
12	403 N	393	-0-	-10	-0-	393 3				N	-0-			199
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3				N	-0-			199
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3				N	-0-			199
*03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3				N	-0-			199
-----														
LINK NW -52		WELL #: 7		RRCID -> 262007		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 3914 - 3920				
10	1240 #	1102	-0-	-138	-0-	1102 3				N	-0-			-0-
11	1170 #	500	-0-	-670	-0-	500 3				N	-0-			-0-
12	1271 #	813	-0-	-458	-0-	813 3				N	-0-			-0-
01	1271 #	1000	-0-	-271	-0-	1000 3				N	-0-			-0-
02	1148 #	770	-0-	-378	-0-	770 3				N	-0-			-0-
03	1116 #	952	-0-	-164	-0-	952 3				N	-0-			-0-
-----														
TRACER OPERATING, INC.		863965		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
COODY -44-		WELL #: 1		RRCID -> 258418		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 4247		PERF. 3875 - 3977				
10	651 N	566	-0-	-85	-0-	566 2				N	-0-			18
11	2400	459	-0-	-1941	-0-	419 2	40 9			N	36			54
12	2480	546	-0-	-1934	-0-	536 2	10 9			N	9			63
01	2480	556	-0-	-1924	-0-	548 2	8 9			N	7			70
02	504 #	475	-0-	-29	-0-	475 2				N	-0-			70
*03	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584 2				N	-0-			70

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)		//CONT.//		71740 400	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965								
COODY-44-A		WELL #:		2	RRCID ->	259375	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3732 - 3860
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5270	4167	-0-	-1103	-0-	4159 2	8 9	N	7			119
11	5292	5292	-0-	-0-	-0-	5258 2	34 9	N	31			150
12	5689	5689	-0-	-0-	-0-	5647 2	42 9	N	38			188
01	5459	5459	-0-	-0-	-0-	5459 2		N	-0-			188
02	DLQ G-10	4663	-0-	4663	4663	4663 2		N	-0-			188
03	DLQ G-10	5059	-0-	5059	9722	5059 2		N	-0-			188
-----												
PIT-ROM (CONGL ZONE B)				71740 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
LINK "J"		WELL #:		1	RRCID ->	147440	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	4248	PERF.	3931 - 3950
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3		N	-0-			164
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-			164
12	1023 N	646	-0-	-377	-0-	646 3		N	-0-			164
01	1023 N	678	-0-	-345	-0-	678 3		N	-0-			164
02	952 N	590	-0-	-362	-0-	590 3		N	-0-			164
03	651 N	501	-0-	-150	-0-	501 3		N	-0-			164
-----												
PITTMAN (CADD0)				71745 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD			
KEATING ENERGY, INC.				453142								
EASTER BROTHERS		WELL #:		3	RRCID ->	128501	COMPL. DATE	09/23/1988	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	3938 - 3958
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		Y	-0-			-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		Y	-0-			-0-
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		Y	-0-			-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	449	-0-	449	449	449 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	470	-0-	470	919	470 3		Y	-0-			-0-
-----												
PITTMAN (LAKE SAND)				71745 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.				881442								
PITTMAN 826		WELL #:		1	RRCID ->	065998	COMPL. DATE	03/30/1976	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	N/A
10	713 N	608	-0-	-105	-0-	608 3		N	-0-			32
11	660 N	605	-0-	-55	-0-	605 3		N	-0-			32
12	682 N	529	-0-	-153	-0-	529 3		N	-0-			32
01	620 N	508	-0-	-112	-0-	508 3		N	-0-			32
02	560 N	328	-0-	-232	-0-	328 3		N	-0-			32
*03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-			32
-----												
PITZ (DUFFER)				71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
BLOXOM, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	157963	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	4218	PERF.	3866 - 3872
10	527 N	508	-0-	-19	-0-	508 2		N	-0-			54
11	510 N	481	-0-	-29	-0-	481 2		N	-0-			54
12	527 N	503	-0-	-24	-0-	503 2		N	-0-			54
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	467 2		N	-0-			54
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	428 2		N	-0-			54
03	496 N	474	-0-	-22	-0-	474 2		N	-0-			54
-----												
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166237	COMPL. DATE	12/08/1997	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3907 - 3932
10	682 X	626	-0-	-56	-0-	626 2		N	-0-			55
11	660 X	576	-0-	-84	-0-	576 2		N	-0-			55
12	682 X	578	-0-	-104	-0-	578 2		N	-0-			55
01	651 X	537	-0-	-114	-0-	537 2		N	-0-			55
02	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			55
*03	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			55

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
ANJEVAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175137		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 3875 - 3896	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	992 X	828	-0-	-164	-0-	828 2	Y	-0-			-0-
11	870 X	812	-0-	-58	-0-	812 2	Y	-0-			-0-
12	899 X	853	-0-	-46	-0-	853 2	Y	-0-			-0-
01	899 X	725	-0-	-174	-0-	725 2	Y	-0-			-0-
02	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 2	Y	-0-			-0-
*03	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770 2	Y	-0-			-0-
-----											
ANJEVAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118		PERF. 3853 - 3861	
10	899 X	884	-0-	-15	-0-	884 2	Y	-0-			-0-
11	870 X	841	-0-	-29	-0-	841 2	Y	-0-			-0-
12	899 X	705	-0-	-194	-0-	705 2	Y	-0-			-0-
01	899 X	527	-0-	-372	-0-	527 2	Y	-0-			-0-
02	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 2	Y	-0-			-0-
*03	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2	Y	-0-			-0-
-----											
MCINTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3908 - 3922	
10	1457 N	1355	-0-	-102	-0-	1355 2	N	-0-			-0-
11	1380 N	1254	-0-	-126	-0-	1254 2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1226	-0-	-169	-0-	1226 2	N	-0-			-0-
01	1364 N	1241	-0-	-123	-0-	1241 2	N	-0-			-0-
02	1176 N	1136	-0-	-40	-0-	1136 2	N	-0-			-0-
03	1240 N	971	-0-	-269	-0-	971 2	N	-0-			-0-
-----											
ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3906 - 3910	
10	2449 X	2395	-0-	-54	-0-	2395 2	Y	-0-			19
11	2370 X	2284	-0-	-86	-0-	2284 2	Y	-0-			19
12	2480 X	2216	-0-	-264	-0-	2216 2	Y	-0-			19
01	2480 X	2358	-0-	-122	-0-	2358 2	Y	-0-			19
02	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2	Y	-0-			19
*03	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2	Y	-0-			19
-----											
CALDWELL		WELL #: 5		RRCID -> 221388		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3836 - 3844	
10	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 2	N	-0-			164
11	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083 2	N	-0-			164
12	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2875 2	N	2			166
01	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2	N	-0-			166
02	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2	N	-0-			166
*03	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2	N	-0-			166
-----											
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3930 - 3940	
10	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-			18
11	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2	N	-0-			18
12	961 X	952	-0-	-9	-0-	952 2	N	-0-			18
01	1023 X	786	-0-	-237	-0-	786 2	N	-0-			18
02	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-			18
*03	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-			18
-----											
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3870 - 3886	
10	602 X	602	-0-	-0-	-0-	550 2	N	47			66
11	540 X	515	-0-	-25	-0-	515 2	N	-0-			66
12	558 X	529	-0-	-29	-0-	529 2	N	-0-			66
01	589 X	519	-0-	-70	-0-	519 2	N	-0-			66
02	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-			66
*03	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-			66

PITZ (DUFFER)  
BRAKA OPERATING, L.L.C.  
ANJEVAN UNIT

//CONT.// 71777 100  
//CONT.// 088563

NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS

WELL #: 9 RRCID -> 227577 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLOXOM-HEAD UNIT

WELL #: 6 RRCID -> 227578 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910

10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	135	2	15	9	N	14					56
11	180 N	118	-0-	-62	-0-	103	2	15	9	N	14					70
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					70
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	122	2	23	9	N	21					91
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	116	2	23	9	N	21					112
*03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	147	2	31	9	N	28					140

CALDWELL

WELL #: 7 RRCID -> 241459 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950

10	5301 X	5284	-0-	-17	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
11	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
12	5115 X	4818	-0-	-297	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	4929	-0-	-341	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
02	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
*03	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT

WELL #: 12 RRCID -> 242151 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926

10	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	217 N	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

BRICO OIL, INC.  
MASSEY, ROY

091040  
WELL #: 1 RRCID -> 161174 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920

10	899 N	796	-0-	-103	-0-	796	2			N	-0-					77
11	840 N	743	-0-	-97	-0-	743	2			N	-0-					77
12	837 N	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-					77
01	806 N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					77
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					77
03	775 N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					77

GHOLSON

WELL #: 1 RRCID -> 164584 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904

10	3100 N	3191	-0-	91	91	3191	2			N	-0-					23
11	3190 X	3099	-0-	-91	-0-	3099	2			N	-0-					23
12	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					23
01	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					23
02	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					23
*03	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					23



PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
KNIGHT, A. R. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	212280	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3879 - 3890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		94 N	94	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
11		90 N	65	-0-	-25	65 3		N	-0-			-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
01		93 N	68	-0-	-25	68 3		N	-0-			-0-
02		104 N	104	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
03		93 N	62	-0-	-31	62 3		N	-0-			-0-
-----												
KILLION WELL SERVICE INC.				461100								
THOMPSON-GREENLEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	163556	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	4197	PERF.	3862 - 3872
10		713 N	573	-0-	-140	573 2		N	-0-			60
11		540 N	489	-0-	-51	488 2	1 9	N	1			61
12		558 N	492	-0-	-66	486 2	6 9	N	5			66
01		558 N	494	-0-	-64	476 2	18 9	N	16			82
02		448 N	402	-0-	-46	400 2	2 9	N	2			84
03		496 N	207	-0-	-289	207 2		N	-0-			84
-----												
HEAD '15'		WELL #:		2	RRCID ->	221529	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	4035	PERF.	3893 - 3936
10		868 N	807	-0-	-61	794 2	13 9	N	12			35
11		870 N	729	-0-	-141	715 2	14 9	N	13			48
12		806 N	724	-0-	-82	704 2	20 9	N	18			66
01		806 N	715	-0-	-91	695 2	20 9	N	18			84
02		672 N	620	-0-	-52	611 2	9 9	N	8	72 1		20
03		713 N	708	-0-	-5	694 2	14 9	N	13			33
-----												
HEAD "B"		WELL #:		3	RRCID ->	237190	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3898 - 3920
10		744 N	680	-0-	-64	680 2		N	-0-			78
11		690 N	614	-0-	-76	614 2		N	-0-			78
12		682 N	603	-0-	-79	603 2		N	-0-			78
01		682 N	595	-0-	-87	595 2		N	-0-			78
02		560 N	522	-0-	-38	522 2		N	-0-			78
*03		596 N	596	-0-	-0-	596 2		N	-0-			78
-----												
PETEX				659782								
ROBERSON J.		WELL #:		1	RRCID ->	066040	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3893 - 3896
10		1147 N	904	-0-	-243	904 2		N	-0-			-0-
11		857 N	857	-0-	-0-	857 2		N	-0-			-0-
12		899 N	857	-0-	-42	857 2		N	-0-			-0-
01		899 N	841	-0-	-58	841 2		N	-0-			-0-
02		812 N	807	-0-	-5	807 2		N	-0-			-0-
03		868 N	861	-0-	-7	861 2		N	-0-			-0-
-----												
KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	133575	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4036 - 4044
10		1612 N	1468	-0-	-144	1465 2	3 9	N	3			170
11		1560 N	1342	-0-	-218	1334 2	8 9	N	7			177
12		1550 N	1109	-0-	-441	1095 2	14 9	N	13	176 1		14
01		1457 N	1348	-0-	-109	1339 2	9 9	N	8			22
02		1260 N	1178	-0-	-82	1178 2		N	-0-			22
*03		1238 N	1238	-0-	-0-	1231 2	7 9	N	6			28

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-		-0-
11	480 N	392	-0-	-88	-0-	392	2		N	-0-		-0-
12	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2		N	-0-		-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-		-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-		-0-
*03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-		-0-
-----												
KNIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167732		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 4002		PERF. 3925 - 3940		
10	682 N	626	-0-	-56	-0-	626	2		N	-0-		-0-
11	630 N	585	-0-	-45	-0-	585	2		N	-0-		-0-
12	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2		N	-0-		-0-
01	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	2		N	-0-		-0-
02	560 N	531	-0-	-29	-0-	531	2		N	-0-		-0-
03	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	2		N	-0-		-0-
-----												
PARKS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170602		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3840 - 3854		
10	1302 N	993	-0-	-309	-0-	993	2		N	-0-		-0-
11	1200 N	1158	-0-	-42	-0-	1158	2		N	-0-		-0-
12	1147 N	1050	-0-	-97	-0-	1050	2		N	-0-		-0-
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-		-0-
02	1092 N	1068	-0-	-24	-0-	1068	2		N	-0-		-0-
*03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-		-0-
-----												
BLOXOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173277		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 4053		PERF. 3892 - 3904		
10	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2		N	-0-		-0-
11	1050 N	999	-0-	-51	-0-	999	2		N	-0-		-0-
12	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037	2		N	-0-		-0-
01	1054 N	994	-0-	-60	-0-	994	2		N	-0-		-0-
02	924 N	893	-0-	-31	-0-	893	2		N	-0-		-0-
03	1023 N	970	-0-	-53	-0-	970	2		N	-0-		-0-
-----												
FAMBRO "9"		WELL #: 1		RRCID -> 175698		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3870 - 3880		
10	1023 N	922	-0-	-101	-0-	922	2		N	-0-		84
11	960 N	882	-0-	-78	-0-	867	2	15 9	N	14		98
12	961 N	863	-0-	-98	-0-	863	2		N	-0-		98
01	930 N	846	-0-	-84	-0-	846	2		N	-0-		98
02	812 N	793	-0-	-19	-0-	793	2		N	-0-		98
03	868 N	818	-0-	-50	-0-	818	2		N	-0-		98
-----												
KNIGHT-GREENLEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193854		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 4129		PERF. 3876 - 3936		
10	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	2		N	-0-		69
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2		N	-0-		69
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	330	2	6 9	N	5		74
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	322	2	20 9	N	18		92
02	308 N	284	-0-	-24	-0-	277	2	7 9	N	6		98
03	341 N	304	-0-	-37	-0-	298	2	6 9	N	5		103
-----												
SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3884 - 3890		
10	527 N	437	-0-	-90	-0-	437	2		N	-0-		-0-
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	431	2		N	-0-		-0-
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2		N	-0-		-0-
01	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2		N	-0-		-0-
02	392 N	346	-0-	-46	-0-	346	2		N	-0-		-0-
03	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2		N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 FAMBRO "9" WELL #: 2 RRCID -> 207158 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	496 N	448	-0-	-48	-0-	448 2			N	-0-			-0-
11	480 N	411	-0-	-69	-0-	411 2			N	-0-			-0-
12	465 N	410	-0-	-55	-0-	410 2			N	-0-			-0-
01	434 N	398	-0-	-36	-0-	398 2			N	-0-			-0-
02	392 N	348	-0-	-44	-0-	348 2			N	-0-			-0-
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 2			N	-0-			-0-

STRIEGLER WELL #: 2 RRCID -> 209110 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3970 - 3980

10	868 N	758	-0-	-110	-0-	758 2			N	-0-			4
11	840 N	783	-0-	-57	-0-	783 2			N	-0-			4
12	868 N	700	-0-	-168	-0-	700 2			N	-0-			4
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2			N	-0-			4
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2			N	-0-			4
*03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	972 2	88	9	N	80			84

ROGERS, ED WELL #: 5 RRCID -> 209223 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3912 - 3926

10	465 N	443	-0-	-22	-0-	443 2			N	-0-			47
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	446 2			N	-0-			47
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	448 2			N	-0-			47
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 2			N	-0-			47
02	420 N	322	-0-	-98	-0-	321 2	1	9	N	1			48
03	434 N	292	-0-	-142	-0-	292 2			N	-0-			48

VICK "56" WELL #: 1 RRCID -> 209991 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4028 - 4072

10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	921 2	6	9	N	5			54
11	930 N	859	-0-	-71	-0-	850 2	9	9	N	8			62
12	992 N	799	-0-	-193	-0-	774 2	25	9	N	23			85
01	930 N	853	-0-	-77	-0-	842 2	11	9	N	10			95
02	812 N	797	-0-	-15	-0-	784 2	13	9	N	12	34	1	73
*03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	848 2	21	9	N	19			92

CRUDINGTON "13" WELL #: 1 RRCID -> 211991 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3972 - 3976

10	651 N	599	-0-	-52	-0-	599 2			N	-0-			128
11	630 N	616	-0-	-14	-0-	616 2			N	-0-			128
12	589 N	572	-0-	-17	-0-	570 2	2	9	N	2			130
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2			N	-0-			130
02	588 N	523	-0-	-65	-0-	503 2	20	9	N	18			148
*03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2			N	-0-			148

NUNLEY, ELMA WELL #: 2 RRCID -> 212623 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3902 - 3907

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42			110
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	110	1	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31339 11/02/2013

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4018 - 4046	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	713 N	694	-0-	-19	-0-	694	2	N	-0-	-0-	-0-
11	690 N	654	-0-	-36	-0-	654	2	N	-0-	-0-	-0-
12	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	2	N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	2	N	-0-	-0-	-0-
02	616 N	597	-0-	-19	-0-	597	2	N	-0-	-0-	-0-
03	682 N	660	-0-	-22	-0-	660	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CRUDGINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3888 - 3907	
10	403 N	237	-0-	-166	-0-	237	2	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	226	-0-	-104	-0-	226	2	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	8887	-0-	6087	6087	8887	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	3100 N	13771	-0-	10671	16758	13771	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3900 - 3914	
10	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2	N	-0-	-0-	30
11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2	N	-0-	-0-	30
12	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2	N	-0-	-0-	30
01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2	N	-0-	-0-	30
02	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2058	2	N	158	-0-	188
*03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2	N	-0-	176 1 4 5	8
-----											
JOHNSON "12"		WELL #: 1		RRCID -> 215859		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3960 - 4050	
10	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2	N	-0-	-0-	106
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	2	N	-0-	-0-	106
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2	N	-0-	-0-	106
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2	N	-0-	-0-	106
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	259	2	N	-0-	-0-	106
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2	N	-0-	-0-	106
-----											
VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234		PERF. 4001 - 4040	
10	806 N	792	-0-	-14	-0-	792	2	N	-0-	-0-	-0-
11	780 N	753	-0-	-27	-0-	753	2	N	-0-	-0-	-0-
12	806 N	769	-0-	-37	-0-	769	2	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	766	-0-	-40	-0-	766	2	N	-0-	-0-	-0-
02	700 N	693	-0-	-7	-0-	693	2	N	-0-	-0-	-0-
03	775 N	767	-0-	-8	-0-	767	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ROGERS, ED		WELL #: 6		RRCID -> 217689		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 3955 - 3980	
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-	-0-	116
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-	-0-	116
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	-0-	-0-	116
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	2	-0-	118
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	2	-0-	120
03	1519 N	1358	-0-	-161	-0-	1358	2	N	-0-	-0-	120
-----											
KNIGHT, BOBBY		WELL #: 1		RRCID -> 217815		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4068		PERF. 3876 - 3940	
10	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	1044	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	1084	2	N	-0-	-0-	-0-
02	980 N	973	-0-	-7	-0-	973	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2	N	-0-	-0-	-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2	N	-0-		-0-
11	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2	N	-0-		-0-
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2	N	-0-		-0-
01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2	N	-0-		-0-
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2	N	-0-		-0-
*03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2	N	-0-		-0-
-----										
STRIEGLER "9"		WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944		
10	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	1344 2	N	-0-		28
11	1380 N	1250	-0-	-130	-0-	1250 2	N	-0-		28
12	1395 N	1250	-0-	-145	-0-	1250 2	N	-0-		28
01	1333 N	1100	-0-	-233	-0-	1100 2	N	-0-		28
02	1176 N	893	-0-	-283	-0-	893 2	N	-0-		28
03	1240 N	937	-0-	-303	-0-	937 2	N	-0-		28
-----										
CURRY HEIRS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 221405		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941		
10	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1089 2	N	-0-		-0-
11	1080 N	1063	-0-	-17	-0-	1063 2	N	-0-		-0-
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-		-0-
01	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	1003 2	N	-0-		-0-
02	980 N	927	-0-	-53	-0-	927 2	N	-0-		-0-
03	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1051 2	N	-0-		-0-
-----										
CONNALLY "25"		WELL #: 1		RRCID -> 222139		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 3852		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
KNIGHT "25"		WELL #: 1		RRCID -> 227130		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4060 - 4100		
10	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	1318 2	N	-0-		51
11	1350 N	1233	-0-	-117	-0-	1221 2	12 9 N	11		62
12	1364 N	1227	-0-	-137	-0-	1214 2	13 9 N	12		74
01	1333 N	1199	-0-	-134	-0-	1189 2	10 9 N	9		83
02	1148 N	1071	-0-	-77	-0-	1053 2	18 9 N	16		99
03	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	1163 2	9 9 N	8		107
-----										
FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 3942		
10	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131 2	N	-0-		-0-
11	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 2	N	-0-		-0-
12	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 2	N	-0-		-0-
01	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 2	N	-0-		-0-
02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2	N	-0-		-0-
*03	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2	N	-0-		-0-
-----										
DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970		
10	1488 N	1443	-0-	-45	-0-	1443 2	N	-0-		93
11	1440 N	1370	-0-	-70	-0-	1370 2	N	-0-		93
12	1457 N	1397	-0-	-60	-0-	1397 2	N	-0-		93
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2	N	-0-		93
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	N	-0-		93
03	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	1377 2	N	-0-		93

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
HAYNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236639		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3890 - 3906	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2					-0-
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2					-0-
12	1302 N	592	-0-	-710	-0-	592 2					-0-
01	1147 N	507	-0-	-640	-0-	507 2					-0-
02	700 N	468	-0-	-232	-0-	468 2					-0-
03	589 N	276	-0-	-313	-0-	276 2					-0-
-----											
HEAD "58"		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3888 - 3902	
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2					28
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	387 2					28
12	3100 N	6632	-0-	3532	-0-	3532 2	39 9				63
01	3100 N	10032	-0-	6932	-0-	10464 2	50 9				108
02	2800 N	9822	-0-	7022	-0-	17486 2	26 9				132
*03	28208 X	10722	-0-	-17486	-0-	10690 2	32 9				161
-----											
KNIGHT "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3884 - 3894	
10	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2					72
11	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2231 2	2 9				74
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2279 2	6 9				79
01	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2264 2	6 9				84
02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2046 2	2 9				86
*03	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2292 2	4 9				90
-----											
PARKS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066		PERF. 3878 - 3890	
10	1178 N	1010	-0-	-168	-0-	1010 2					103
11	1110 N	858	-0-	-252	-0-	858 2					103
12	1085 N	789	-0-	-296	-0-	789 2					103
01	1023 N	845	-0-	-178	-0-	845 2					103
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2					103
*03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	942 2	41 9				140
-----											
CONNALLY "25"		WELL #: 2		RRCID -> 236843		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3844 - 3890	
10	806 N	605	-0-	-201	-0-	605 2					43
11	750 N	679	-0-	-71	-0-	679 2					43
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2					43
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2					43
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2					43
*03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2					43
-----											
KNIGHT "58" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236884		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4117		PERF. 3876 - 3930	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2					11
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	6 2					11
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2					11
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2					11
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2					11
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2					11
-----											
STRIEGLER		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3903 - 3964	
10	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	1099 2					70
11	1110 N	1025	-0-	-85	-0-	1025 2					70
12	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	1035 2					70
01	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	1020 2					70
02	952 N	839	-0-	-113	-0-	839 2					70
03	1023 N	943	-0-	-80	-0-	943 2					70

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.// 659782														
MARTIN "3400"		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	5735 X	5217	-0-	-518	-0-	5211	2	6	9	N	5					71
11	5460 X	4932	-0-	-528	-0-	4929	2	3	9	N	3					74
12	5487 X	4919	-0-	-568	-0-	4911	2	8	9	N	7					81
01	5456 X	4685	-0-	-771	-0-	4678	2	7	9	N	6					87
02	DLQ G-10	4280	-0-	4280	-0-	4273	2	7	9	N	6					93
*03	8946 X	4666	-0-	-4280	-0-	4663	2	3	9	N	3					96
-----																
KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976							
10	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
11	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
12	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
01	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
02	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
*03	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
-----																
FERROL SIKES "1"		WELL #: 1		RRCID -> 241274		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3860 - 3936							
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	527	2	1	9	N	1					59
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1	9	N	1					60
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	N	3					63
01	527 N	511	-0-	-16	-0-	507	2	4	9	N	4					67
02	476 N	459	-0-	-17	-0-	456	2	3	9	N	3					70
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	501	2	2	9	N	2					72
-----																
TOMLIN "2036" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241277		COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 4108							
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1896	2	8	9	N	7	163	1			27
11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1771	2	8	9	N	7					34
12	1891 N	1814	-0-	-77	-0-	1800	2	14	9	N	13					47
01	1891 N	1768	-0-	-123	-0-	1756	2	12	9	N	11					58
02	1652 N	1590	-0-	-62	-0-	1584	2	6	9	N	5					63
03	1829 N	1818	-0-	-11	-0-	1810	2	8	9	N	7					70
-----																
WINSTON "2037"		WELL #: 1		RRCID -> 241280		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010							
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					58
11	1020 N	970	-0-	-50	-0-	970	2			N	-0-					58
12	1023 N	969	-0-	-54	-0-	969	2			N	-0-					58
01	1023 N	990	-0-	-33	-0-	990	2			N	-0-					58
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					58
03	961 N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					58
-----																
TUCKER "8" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241449		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3872 - 3910							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SHAW "13" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242534		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982							
10	1643 N	1481	-0-	-162	-0-	1481	2			N	-0-					84
11	1530 N	1419	-0-	-111	-0-	1410	2	9	9	N	8					92
12	1488 N	1371	-0-	-117	-0-	1347	2	24	9	N	22					114
01	1488 N	1335	-0-	-153	-0-	1317	2	18	9	N	16					130
02	1316 N	1194	-0-	-122	-0-	1181	2	13	9	N	12					142
03	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1295	2	21	9	N	19					161

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
PARKER "1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244553		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	361 2	7 9 N	6	154
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	3 9 N	-0-	154
12	651 N	186	-0-	-465	-0-	184 2	2 9 N	2	156
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	576 2	10 9 N	9	165
02	448 N	293	-0-	-155	-0-	293 2	3 9 N	-0-	165
*03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	1 9 N	-0-	165
-----									
WATERS "13"		WELL #: 1		RRCID -> 245558		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3928 - 3948	
10	682 N	640	-0-	-42	-0-	639 2	1 9 N	1	92
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	619 2	3 9 N	3	95
12	651 N	631	-0-	-20	-0-	627 2	4 9 N	4	99
01	651 N	618	-0-	-33	-0-	615 2	3 9 N	3	102
02	588 N	553	-0-	-35	-0-	550 2	3 9 N	3	105
03	620 N	605	-0-	-15	-0-	604 2	1 9 N	1	106
-----									
FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992	
10	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1176 2	N	-0-	68
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2	N	-0-	68
12	1209 N	1132	-0-	-77	-0-	1132 2	N	-0-	68
01	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	1155 2	N	-0-	68
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2	N	-0-	68
03	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1108 2	N	-0-	68
-----									
DOUGLAS "3399"		WELL #: 1		RRCID -> 247743		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3908 - 3992	
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-	-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-	-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-	-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-	-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-	-0-
*03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-	-0-
-----									
WICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100	
10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2	N	-0-	-0-
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2	N	-0-	-0-
12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2	N	-0-	-0-
01	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2	N	-0-	-0-
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2	N	-0-	-0-
*03	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2	N	-0-	-0-
-----									
WICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066	
10	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2	N	-0-	-0-
11	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2	N	-0-	-0-
12	2480 N	2257	-0-	-223	-0-	2257 2	N	-0-	-0-
01	2480 N	2394	-0-	-86	-0-	2394 2	N	-0-	-0-
02	2240 N	1747	-0-	-493	-0-	1747 2	N	-0-	-0-
03	2263 N	1387	-0-	-876	-0-	1387 2	N	-0-	-0-
-----									
HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884	
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2	N	-0-	13
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1372 2	24 9 N	22	35
12	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	1315 2	N	-0-	35
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1306 2	53 9 N	48	83
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1200 2	19 9 N	17	100
*03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1284 2	21 9 N	19	119



-----												
PITZ (DUFFER)			//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PETEX			//CONT.// 659782									
DUGGAN-FAMBRO UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121		PERF. 3932 - 3980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-		-0-
11		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-		-0-
12		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-		-0-
01		930 N	724	-0-	-206	-0-	724	2	N	-0-		-0-
02		840 N	806	-0-	-34	-0-	806	2	N	-0-		-0-
03		930 N	820	-0-	-110	-0-	820	2	N	-0-		-0-
-----												
MARTIN-WARD UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 261294		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3930 - 3974	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
-----												
GRUNINGER "10" UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 261628		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3905 - 3920	
10		403 N	354	-0-	-49	-0-	347	2	7 9	N	6	144
11		360 N	308	-0-	-52	-0-	305	2	3 9	N	3	147
12		372 N	335	-0-	-37	-0-	328	2	7 9	N	6	153
01		341 N	325	-0-	-16	-0-	319	2	6 9	N	5	158
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	288	2	7 9	N	6	164
03		341 N	298	-0-	-43	-0-	292	2	6 9	N	5	169
-----												
ROBERSON J.			WELL #: 2		RRCID -> 261662		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 4034		PERF. 3822 - 3910	
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11		60 N	17	-0-	-43	-0-	17	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		28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2		N	-0-	-0-
*03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-
-----												
BLANTON "25"			WELL #: 1		RRCID -> 261784		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4131		PERF. 3930 - 3982	
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-	46
11		240 N	90	-0-	-150	-0-	90	2		N	-0-	46
12		248 N	12	-0-	-236	-0-	12	2		N	-0-	46
01		217 N	8	-0-	-209	-0-	8	2		N	-0-	46
02		84 N	10	-0-	-74	-0-	10	2		N	-0-	46
03		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-	46
-----												
JOHNNIE DYE "29"			WELL #: 1		RRCID -> 262785		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 4081		PERF. 3882 - 3922	
10		403 N	198	-0-	-205	-0-	198	2		N	-0-	67
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-	67
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-	67
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-	67
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1 9	N	1	68
*03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-	68
-----												
MILES "26" UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 262789		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4095		PERF. 3892 - 3904	
10		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-	7
11		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-	7
12		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-	7
01		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		N	-0-	7
02		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1456	2	15 9	N	14	21
*03		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-	21

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782												
BURNELLE "6"		WELL #: 1		RRCID -> 263395		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 3952						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		682 N	678	-0-	-4	-0-	678 2			N	-0-			-0-
11		660 N	645	-0-	-15	-0-	645 2			N	-0-			-0-
12		682 N	621	-0-	-61	-0-	621 2			N	-0-			-0-
01		682 N	562	-0-	-120	-0-	562 2			N	-0-			-0-
02		616 N	535	-0-	-81	-0-	535 2			N	-0-			-0-
03		620 N	575	-0-	-45	-0-	575 2			N	-0-			-0-
-----														
HARRELL '4' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914						
10		961 N	945	-0-	-16	-0-	945 2			N	-0-			-0-
11		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2			N	-0-			-0-
12		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2			N	-0-			-0-
01		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2			N	-0-			-0-
02		980 N	845	-0-	-135	-0-	845 2			N	-0-			-0-
03		961 N	750	-0-	-211	-0-	750 2			N	-0-			-0-
-----														
JOHNNIE DYE "28"		WELL #: 2		RRCID -> 267510		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 3848						
10		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2			N	-0-			-0-
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2			N	-0-			-0-
12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2			N	-0-			-0-
01		1085 N	727	-0-	-358	-0-	727 2			N	-0-			-0-
02		560 N	443	-0-	-117	-0-	443 2			N	-0-			-0-
*03		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2			N	-0-			-0-
-----														
CHRISTESSON '4'		WELL #: 1		RRCID -> 269363		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968						
10		2232 N	1161	-0-	-1071	-0-	1161 2			N	-0-			-0-
11		1290 N	1099	-0-	-191	-0-	1099 2			N	-0-			-0-
12		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2			N	-0-			-0-
01		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2			N	-0-			-0-
02		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2			N	-0-			-0-
03		1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203 2			N	-0-			-0-
-----														
CURRY HEIRS '3'		WELL #: 1		RRCID -> 269366		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940						
10		1178 N	811	-0-	-367	-0-	811 2			N	-0-			-0-
11		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2			N	-0-			-0-
12		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2			N	-0-			-0-
01		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2			N	-0-			-0-
02		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2			N	-0-			-0-
*03		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2			N	-0-			-0-
-----														
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.		735231												
HARE		WELL #: 1		RRCID -> 243259		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3892 - 3930						
10		651 N	588	-0-	-63	-0-	588 2			N	-0-			23
11		630 N	524	-0-	-106	-0-	524 2			N	-0-			23
12		558 N	530	-0-	-28	-0-	530 2			N	-0-			23
01		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2			N	-0-			23
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2			N	-0-			23
*03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2			N	-0-			23

PITZ (DUFFER)															
//CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS															
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550															
DENNEY WELL #: 1 RRCID -> 203523 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4008 - 4014															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			41
11		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			41
12		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			41
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			41
02		476 N	216	-0-	-260	-0-	216	2			N	-0-			41
03		465 N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-			41
-----															
HERRING, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 212448 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 4077 PERF. 3966 - 4012															
10		651 N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-			40
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	616	2	28	9	N	25			65
12		651 N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-			65
01		651 N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-			65
02		588 N	570	-0-	-18	-0-	570	2			N	-0-			65
03		651 N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-			65
-----															
T-N-T ENGINEERING, INC. 834092															
E.C. THOMPSON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 141026 COMPL. DATE 01/13/1992 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955															
10		217 N	132	-0-	-85	-0-	10	1	122	2	N	-0-			-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	2	N	-0-			-0-
12		217 N	178	-0-	-39	-0-	16	1	162	2	N	-0-			-0-
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	N	-0-			-0-
02		168 N	154	-0-	-14	-0-	11	1	143	2	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BLOXOM WELL #: 1 RRCID -> 147113 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907															
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	2	N	-0-			103
11		330 N	325	-0-	-5	-0-	28	1	297	2	N	-0-			103
12		372 N	334	-0-	-38	-0-	31	1	303	2	N	-0-			103
01		372 N	270	-0-	-102	-0-	25	1	239	2	N	5			108
							6	9							
02		308 N	250	-0-	-58	-0-	18	1	228	2	N	4			112
							4	9							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112
-----															
FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 156746 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870															
10		1333 N	1200	-0-	-133	-0-	94	1	1106	2	N	-0-			193
11		1050 N	1048	-0-	-2	-0-	90	1	958	2	N	-0-			193
12		1302 N	1110	-0-	-192	-0-	103	1	1007	2	N	-0-			193
01		1209 N	1178	-0-	-31	-0-	114	1	1064	2	N	-0-	164	1	29
*02		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	74	1	959	2	N	-0-			29
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
-----															
FAMBRO WELL #: 2 RRCID -> 165019 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862															
10		1612 N	1517	-0-	-95	-0-	119	1	1398	2	N	-0-			97
11		1590 N	1552	-0-	-38	-0-	134	1	1418	2	N	-0-			97
12		1643 N	1587	-0-	-56	-0-	147	1	1440	2	N	-0-			97
01		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	153	1	1431	2	N	-0-			97
02		1456 N	1421	-0-	-35	-0-	102	1	1319	2	N	-0-			97
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
T-N-T ENGINEERING, INC.		//CONT.// 834092										
SIKES-RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 178650		COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	713 N	655	-0-	-58	-0-	48 1	561 2	N	42	146 1		41
						46 9						
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	53 1	561 2	N	45			86
						50 9						
12	682 N	576	-0-	-106	-0-	49 1	476 2	N	46			132
						51 9						
01	651 N	556	-0-	-95	-0-	49 1	457 2	N	45			177
						50 9						
02	616 N	521	-0-	-95	-0-	34 1	435 2	N	47	172 1		52
						52 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
-----												
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 179388		COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3970 - 3984			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190582		COMPL. DATE 07/19/2002			TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920			
10	2790 N	1290	-0-	-1500	-0-	101 1	1189 2	N	-0-			-0-
11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	149 1	1587 2	N	-0-			-0-
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	201 1	1969 2	N	-0-			-0-
01	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	243 1	2276 2	N	-0-			-0-
*02	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	168 1	2173 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RANDALL, T.		WELL #: 2		RRCID -> 200561		COMPL. DATE 10/01/2003			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896			
10	806 N	743	-0-	-63	-0-	58 1	685 2	N	-0-			-0-
11	780 N	704	-0-	-76	-0-	61 1	643 2	N	-0-			-0-
12	806 N	730	-0-	-76	-0-	68 1	662 2	N	-0-			-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	72 1	674 2	N	-0-			-0-
*02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	48 1	624 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990			
10	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	171 1	2015 2	N	28			146
						31 9						
11	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	183 1	1938 2	N	25			171
						28 9						
12	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	211 1	2065 2	N	37			208
						41 9						
01	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	225 1	2109 2	N	39			247
						43 9						
*02	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	151 1	1954 2	N	35			282
						39 9						
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			282

PITZER (CISCO 3335) 71779 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES  
BARNETT ENERGY, INC. 051290  
SADDLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 209979 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3562 - 3612

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-		-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3	N	-0-		-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-		-0-
01	372 N	143	-0-	-229	-0-	143	3	N	-0-		-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	3	N	-0-		-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-		-0-

PLUMB (RANGER LOWER) 71968 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
PETEX 659782  
EVANS WELL #: 2 RRCID -> 117508 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4063 - 4069

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2573 N	2389	-0-	-184	-0-	2389	2	N	-0-		-0-
11	2370 N	1769	-0-	-601	-0-	1769	2	N	-0-		-0-
12	2480 N	2202	-0-	-278	-0-	2202	2	N	-0-		-0-
01	2387 N	2241	-0-	-146	-0-	2241	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2065	-0-	2065	2065	2065	2	N	-0-		-0-
*03	3000 N	2111	-0-	-889	1176	2111	2	N	-0-		-0-

ELLIOTT, B. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141873 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3638 - 3644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	2	N	-0-		17
11	750 N	622	-0-	-128	-0-	618	2	4 9 N	4		21
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	722	2	6 9 N	5		26
01	775 N	696	-0-	-79	-0-	693	2	3 9 N	3		29
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	646	2	2 9 N	2		31
03	713 N	712	-0-	-1	-0-	711	2	1 9 N	1		32

POCO (CADD) 72054 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND  
J & J WHITESIDE INC. 427649  
WHITESIDE WELL #: 3 RRCID -> 182003 COMPL. DATE 05/01/1987 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	12	-0-	12	23	12	2	N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	2	-0-	2	25	2	2	N	-0-		-0-
01	39 N	14	-0-	-25	-0-	14	2	N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-

WHITESIDE WELL #: 4 RRCID -> 182004 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	2	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	11	-0-	11	23	11	2	N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	3	-0-	3	26	3	2	N	-0-		-0-
01	40 N	14	-0-	-26	-0-	14	2	N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-

POLKSTALK (BEND CONGL.) 72223 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
WELDON "A" WELL #: 1 RRCID -> 151110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3669 - 3690

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1620	-0-	1620	4867	404	1	1216 3 Y	-0-		41
11	2900 N	1620	-0-	-1280	3587	506	1	1114 3 Y	-0-		41
12	3100 N	51	-0-	-3049	538	10	1	41 3 Y	-0-		41
01	575 N	37	-0-	-538	-0-	10	1	27 3 Y	-0-		41
02	1512 N	553	-0-	-959	-0-	140	1	413 3 Y	-0-		41
*03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	125	1	331 3 Y	-0-		41

POOLVILLE (CADDO CONGLOMERATE) 72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223  
 VIETH, F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 109449 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4194 - 4212

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 3		N	-0-			-0-
11	480 N	441	-0-	-39	-0-	441 3		N	-0-			-0-
12	620 N	441	-0-	-179	-0-	441 3		N	-0-			-0-
01	496 N	452	-0-	-44	-0-	452 3		N	-0-			-0-
02	420 N	397	-0-	-23	-0-	397 3		N	-0-			-0-
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-

VIETH, F. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125374 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 4362 - 4401

10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			-0-
03	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 3		N	-0-			-0-

VIETH, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 129048 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4378 - 4406

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

VIETH, F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129227 COMPL. DATE 10/23/1988 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398

10	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1094 3		N	-0-			-0-
11	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	1031 3		N	-0-			-0-
12	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1071 3		N	-0-			-0-
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-			-0-
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-			-0-
03	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1065 3		N	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL) 72306 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
 LEXGAS, INC. 500222  
 BANKS, PATRICA WELL #: 3 RRCID -> 193401 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 3976 - 3992

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

TRUST OIL CO. 872124  
 TADLOCK WELL #: 1A RRCID -> 158999 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4265 - 4444

10	1048 N	1048	-0-	-0-	B	-0-	1048 2	N	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368 2	N	-0-			-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469 2	N	-0-			-0-
01	1054 N	588	-0-	-466	B	-0-	588 2	N	-0-			-0-
*02	786 N	786	-0-	-0-	B	-0-	786 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	465 N	362	-0-	-103	B	-0-	362 2	N	-0-			-0-

-----														
POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)				72306 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PARKER		
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740										
BROOM				WELL #: 1	RRCID -> 075256	COMPL. DATE 10/30/1977	TOTAL DEPTH 5165	PERF. 0	-		3855			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	47 1	547 2	N		-0-			-0-
11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	36 1	380 2	N		-0-			-0-
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	15 1	151 2	N		-0-			-0-
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	8 1	78 2	N		-0-			-0-
*02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	10 1	136 2	N		-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-			-0-
-----														
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
JOHNSON, C. P.				WELL #: 1	RRCID -> 018088	COMPL. DATE 10/07/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3890	-		4116			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10		1767 N	1716	-0-	-51	-0-	186 1	1530 2	N		-0-			27
11		1710 N	1600	-0-	-110	-0-	180 1	1420 2	N		-0-			27
12		1705 N	1628	-0-	-77	-0-	186 1	1435 2	N		6			33
01		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	186 1	1572 2	N		9			42
02		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	168 1	1323 2	N		-0-			42
*03		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	186 1	1500 2	N		18			60
							20 9							
-----														
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
MADER, K. V.				WELL #: 1	RRCID -> 043559	COMPL. DATE 10/27/1967	TOTAL DEPTH 4172	PERF. 4042	-		4097			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10		217 N	189	-0-	-28	-0-	24 1	165 3	Y		-0-			-0-
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	30 1	159 3	Y		-0-			-0-
12		217 N	213	-0-	-4	-0-	36 1	177 3	Y		-0-			-0-
01		186 N	185	-0-	-1	-0-	49 1	136 3	Y		-0-			-0-
02		168 N	135	-0-	-33	-0-	14 1	121 3	Y		-0-			-0-
03		217 N	113	-0-	-104	-0-	11 1	102 3	Y		-0-			-0-
-----														
MURRAY, BILL				WELL #: 3	RRCID -> 046791	COMPL. DATE 07/31/1969	TOTAL DEPTH 5055	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10		899 N	787	-0-	-112	-0-	100 1	687 3	Y		-0-			-0-
11		787 N	787	-0-	-0-	-0-	123 1	664 3	Y		-0-			-0-
12		837 N	552	-0-	-285	-0-	92 1	460 3	Y		-0-			-0-
01		892 N	892	-0-	-0-	-0-	236 1	656 3	Y		-0-			-0-
02		794 N	794	-0-	-0-	-0-	82 1	712 3	Y		-0-			-0-
*03		895 N	895	-0-	-0-	-0-	88 1	807 3	Y		-0-			-0-
-----														
TRAVIS, J. R. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 049941	COMPL. DATE 02/03/1971	TOTAL DEPTH 5150	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10		806 N	774	-0-	-32	-0-	99 1	675 3	Y		-0-			-0-
11		930 N	774	-0-	-156	-0-	121 1	653 3	Y		-0-			-0-
12		869 N	869	-0-	-0-	-0-	146 1	723 3	Y		-0-			-0-
01		775 N	721	-0-	-54	-0-	191 1	530 3	Y		-0-			-0-
02		728 N	425	-0-	-303	-0-	44 1	381 3	Y		-0-			-0-
03		868 N	639	-0-	-229	-0-	63 1	576 3	Y		-0-			-0-
-----														
DAVIDSON, PAUL UNIT -A-				WELL #: 1	RRCID -> 050795	COMPL. DATE 05/31/1971	TOTAL DEPTH 4194	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10		1860 N	1858	-0-	-2	-0-	237 1	1621 3	Y		-0-			-0-
11		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	291 1	1567 3	Y		-0-			-0-
12		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	303 1	1503 3	Y		-0-			-0-
01		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	467 1	1297 3	Y		-0-			-0-
02		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	163 1	1413 3	Y		-0-			-0-
*03		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	171 1	1566 3	Y		-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		//CONT.// 72306 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925									
WHITE, J. C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052177		COMPL. DATE 02/07/1972		TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	36 1	248 3	Y	-0-		-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	44 1	240 3	Y	-0-		-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	44 1	221 3	Y	-0-		-0-
01	279 N	197	-0-	-82	-0-	52 1	145 3	Y	-0-		-0-
02	252 N	158	-0-	-94	-0-	16 1	142 3	Y	-0-		-0-
03	279 N	200	-0-	-79	-0-	20 1	180 3	Y	-0-		-0-
-----											
SEABERRY J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 062199		COMPL. DATE 04/01/1975		TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 -		0	
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	166 1	448 3	Y	-0-		-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	81 1	433 3	Y	-0-		-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	87 1	430 3	Y	-0-		-0-
01	620 N	514	-0-	-106	-0-	136 1	378 3	Y	-0-		-0-
02	476 N	62	-0-	-414	-0-	6 1	56 3	Y	-0-		-0-
*03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	56 1	510 3	Y	-0-		-0-
-----											
MARIE NORMAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 082279		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 -		4799	
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	14 1	93 3	Y	-0-		3
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	17 1	90 3	Y	-0-		3
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	29 1	144 3	Y	-0-		3
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	44 1	122 3	Y	-0-		3
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13 1	116 3	Y	-0-		3
*03	186 N	116	-0-	-70	-0-	11 1	105 3	Y	-0-		3
-----											
BRANNEN		WELL #: 1		RRCID -> 085358		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 -		4084	
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	36 1	245 3	Y	-0-		-0-
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	44 1	237 3	Y	-0-		-0-
12	310 N	253	-0-	-57	-0-	42 1	211 3	Y	-0-		-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	76 1	212 3	Y	-0-		-0-
02	252 N	126	-0-	-126	-0-	13 1	113 3	Y	-0-		-0-
*03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	29 1	267 3	Y	-0-		-0-
-----											
HARWELL, ESTELLE		WELL #: 2		RRCID -> 086555		COMPL. DATE 02/05/1980		TOTAL DEPTH 5231 PERF. 3811 -		4011	
10	217 N	135	-0-	-82	-0-	17 1	118 3	Y	-0-		-0-
11	270 N	135	-0-	-135	-0-	21 1	114 3	Y	-0-		-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	47 1	232 3	Y	-0-		-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	120 1	332 3	Y	-0-		-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	30 1	261 3	Y	-0-		-0-
03	279 N	114	-0-	-165	-0-	11 1	103 3	Y	-0-		-0-
-----											
PEARSON, BOLEY		WELL #: 2		RRCID -> 146629		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 -		4164	
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	37 1	250 3	Y	-0-		-0-
11	330 N	287	-0-	-43	-0-	45 1	242 3	Y	-0-		-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	50 1	250 3	Y	-0-		-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	78 1	215 3	Y	-0-		-0-
02	280 N	208	-0-	-72	-0-	21 1	187 3	Y	-0-		-0-
03	310 N	232	-0-	-78	-0-	23 1	209 3	Y	-0-		-0-



POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.) 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 RWA, LLC 687608  
 SIMMONS, PHIL WELL #: 1 L RRCID -> 074008 COMPL. DATE 08/06/1977 TOTAL DEPTH 4872 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
10	651 N	455	-0-	-196	-0-	362	1	93	3	N	-0-			-0-
11	600 N	590	-0-	-10	-0-	471	1	119	3	N	-0-			-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	445	1	121	3	N	-0-			-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	474	1	129	3	N	-0-			-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	473	1	122	3	N	-0-			-0-
*03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	558	1	136	3	N	-0-			-0-

LAMKIN, W. W. WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828

10	527 N	429	-0-	-98	-0-	341	1	88	3	N	-0-			-0-
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	624	1	157	3	N	-0-			-0-
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-			-0-
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	624	1	157	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 MCCALL, J. D. WELL #: 1 T RRCID -> 043775 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	54	1	373	3	Y	-0-			-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	67	1	360	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	223	-0-	-211	-0-	37	1	186	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	273	-0-	-161	-0-	72	1	201	3	Y	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	41	1	353	3	Y	-0-			-0-
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	40	1	364	3	Y	-0-			-0-

NORMAN NANCY WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0

10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	3	Y	-0-			1
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	30	1	159	3	Y	-0-			1
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	35	1	171	3	Y	-0-			1
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	50	1	139	3	Y	-0-			1
02	168 N	36	-0-	-132	-0-	4	1	32	3	Y	-0-			1
03	217 N	134	-0-	-83	-0-	13	1	121	3	Y	-0-			1

DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180

10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	3	Y	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	20	1	60	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	93 N	34	-0-	-59	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-

SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

10	3410 X	2208	-0-	-1202	-0-	284	1	1924	3	Y	-0-			-0-
11	3300 X	2208	-0-	-1092	-0-	346	1	1862	3	Y	-0-			-0-
12	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	602	1	2987	3	Y	-0-			-0-
01	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	958	1	2661	3	Y	-0-			-0-
02	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	307	1	2642	3	Y	-0-			-0-
03	3596 X	3582	-0-	-14	-0-	353	1	3229	3	Y	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.//		72306 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925								
MURRAY, BILL		WELL #: 4		RRCID -> 079560		COMPL. DATE 10/09/1978		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	22 1	149 3	Y	-0-	-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	27 1	144 3	Y	-0-	-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	55 1	273 3	Y	-0-	-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	42 1	115 3	Y	-0-	-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	17 1	146 3	Y	-0-	-0-
03	279 N	169	-0-	-110	-0-	17 1	152 3	Y	-0-	-0-

POOLVILLE, SW. (CADDO)		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		
10	620 N	476	-0-	-144	-0-	476 2		N	-0-	27
11	570 N	499	-0-	-71	-0-	499 2		N	-0-	27
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-	27
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-	27
02	476 N	410	-0-	-66	-0-	410 2		N	-0-	27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27

MKS NATURAL GAS COMPANY		518491		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
DUVALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095374		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3466 - 3484		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCBRYDE		WELL #: 1		RRCID -> 100259		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538		
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	-0-

HODGES		WELL #: 1 T		RRCID -> 101548		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)		72306 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
COX, LEE INVESTMENTS INC.		185990								
BALLARD, F.B.		WELL #: 1		RRCID -> 102340		COMPL. DATE 09/21/1982		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4741 - 5000		
10	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-	-0-
11	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-	-0-
12	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2		N	-0-	-0-
01	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	25 2		N	-0-	-0-
02	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2		N	-0-	-0-
*03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-	-0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) //CONT.// 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 HARWELL ENTERPRISES 364795  
 HARWELL JUD WELL #: 1 RRCID -> 065493 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4738 - 4744

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	51	1	345	3	N	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	62	1	334	3	N	-0-			-0-
12	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	60	1	301	3	N	-0-			-0-
01	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	105	1	290	3	N	-0-			-0-
*02	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	38	1	331	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LEXGAS, INC. 500222  
 BANKS, PATRICIA WELL #: 1 RRCID -> 101048 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4909 - 4918

10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-			-0-
12	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
01	403 N	258	-0-	-145 B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
02	308 N	102	-0-	-206 B	-0-	102	2			N	-0-			-0-
*03	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-			-0-

BANKS, PATRICIA WELL #: 2 RRCID -> 115705 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4919 - 4931

10	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
11	1140 N	1115	-0-	-25 B	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
12	1333 N	1060	-0-	-273 B	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
01	1178 N	1033	-0-	-145 B	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
02	1036 N	601	-0-	-435 B	-0-	601	2			N	-0-			-0-
03	1054 N	838	-0-	-216 B	-0-	838	2			N	-0-			-0-

PARADIGM PETROLEUM CORPORATION 638916  
 HODGES WELL #: 1 RRCID -> 081099 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5320 - 5338

10	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1300	3	136	9	N	124	124	0	-0-
11	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	352	3	37	9	N	34	34	0	-0-
12	403 N	217	-0-	-186 B	-0-	197	3	20	9	N	18	18	0	-0-
01	1426 N	446	-0-	-980 B	-0-	405	3	41	9	N	37	37	0	-0-
02	364 N	195	-0-	-169 B	-0-	195	3			N	-0-			-0-
*03	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-			-0-

POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS) 72306 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 GREENMAN B WELL #: 3 T RRCID -> 085026 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5346 - 5370

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POOLVILLE, WEST (ATOKA) 72307 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 070163 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

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

POOLVILLE, WEST (ATOKA)		//CONT.//		72307 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523											
VIETH GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 080971		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 5544 PERF. 4354 - 4405					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-			-0-
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
01		775 N	220	-0-	-555	-0-	220	3			N	-0-			-0-
02		252 N	139	-0-	-113	-0-	139	3			N	-0-			-0-
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GLEN D. GONZENBACH, LLC				310223											
VIETH, F. "C"		WELL #:		1		RRCID -> 129700		COMPL. DATE 12/22/1985		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4386 - 4442					
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889											
WOODY, W.L.		WELL #:		1		RRCID -> 081815		COMPL. DATE 03/25/1978		TOTAL DEPTH 5481 PERF. 3934 - 4116					
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	9	1	387	2	N	-0-			9
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	224	2	N	-0-			9
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	N	-0-			9
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	N	-0-			9
02		224 N	95	-0-	-129	-0-	1	1	94	2	N	-0-			9
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			9
-----															
ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC.				723451											
HARRIS "E"		WELL #:		1		RRCID -> 084666		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356					
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
-----															
POOLVILLE, W. (STRAWN)				72307 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491											
WELLS, A. E.		WELL #:		1		RRCID -> 210272		COMPL. DATE 01/08/1986		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2756 - 2766					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
-----															
WELLS, A. E.		WELL #:		2		RRCID -> 210278		COMPL. DATE 01/08/1987		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 2758					
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
*03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-

POOLVILLE, W. (STRAWN)		//CONT.//		72307 800	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
MURRAY, BILL				WELL #:	2	RRCID ->	042926	COMPL. DATE	11/07/1967	TOTAL DEPTH	2250	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	12 1	81 3	Y	-0-				-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	15 1	78 3	Y	-0-				-0-
12		93 N	88	-0-	-5	-0-	15 1	73 3	Y	-0-				-0-
01		93 N	91	-0-	-2	-0-	24 1	67 3	Y	-0-				-0-
02		84 N	62	-0-	-22	-0-	6 1	56 3	Y	-0-				-0-
03		93 N	74	-0-	-19	-0-	7 1	67 3	Y	-0-				-0-
-----														
HARWELL, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	044404	COMPL. DATE	02/11/1967	TOTAL DEPTH	5135	PERF. N/A		
10		372 N	317	-0-	-55	-0-	40 1	277 3	Y	-0-				7
11		360 N	317	-0-	-43	-0-	50 1	267 3	Y	-0-				7
12		372 N	243	-0-	-129	-0-	41 1	202 3	Y	-0-				7
01		310 N	262	-0-	-48	-0-	69 1	193 3	Y	-0-				7
02		308 N	300	-0-	-8	-0-	31 1	269 3	Y	-0-				7
*03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	33 1	304 3	Y	10				17
							11 9							
-----														
VIETH, BENNY				WELL #:	1	RRCID ->	081200	COMPL. DATE	05/00/1978	TOTAL DEPTH	4374	PERF. 2892 - 2901		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
PORCELAIN (MARBLE FALLS)				WELL #:	1	RRCID ->	151836	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	2779	PERF. 2230 - 2288		
ARNOT OIL COMPANY, LLC				72367 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROWN				
MCCLUSKEY				033012										
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-				-0-
11		390 N	299	-0-	-91	-0-	299 2		N	-0-				-0-
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-				-0-
01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-				-0-
*02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-				-0-
03		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
NEWMAN				WELL #:	1	RRCID ->	159116	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	2440	PERF. 1962 - 2010		
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-				-0-
11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-				-0-
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-				-0-
01		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-				-0-
*02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-				-0-
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
PITTMAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	162598	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	1997	PERF. 1945 - 1961		
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-				-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-				-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-				-0-
01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-				-0-
*02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
03		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT				-0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS)		//CONT.// 72367 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN		
ARNOT OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 033012								
MCCLUSKEY		WELL #: 2		RRCID -> 215944		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2262 - 2301		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2	N	-0-		-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		-0-
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.)		72518 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.		099280								
ASHBY "A"		WELL #: 4RC		RRCID -> 199346		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4078 - 4086		
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2	N	-0-		-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2	N	-0-		-0-

ASHBY		WELL #: 3RC		RRCID -> 199347		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4089 - 4106		
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40 2	N	-0-		-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	N	-0-		-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.		099280								
ASHBY		WELL #: 13RC		RRCID -> 122976		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3926 - 3934		
10	DLQ G-10	20	-0-	20 B	70	20 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	50	-0-	-70 B	-0-	50 2	Y	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	Y	-0-		-0-
01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	Y	-0-		-0-
02	56 N	45	-0-	-11 B	-0-	45 2	Y	-0-		-0-
*03	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	Y	-0-		-0-

ASHBY -14-		WELL #: 14RC		RRCID -> 122977		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3872 - 3882		
10	DLQ G-10	20	-0-	20 B	70	20 2	Y	-0-		-0-
11	140 N	70	-0-	-70 B	-0-	70 2	Y	-0-		-0-
12	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	Y	-0-		-0-
01	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	Y	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	Y	-0-		-0-
*03	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	Y	-0-		-0-

HARALSON		WELL #: 16		RRCID -> 226656		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3852 - 3882		
10	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254 2	N	-0-		-0-
11	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872 2	N	-0-		-0-
12	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821 2	N	-0-		-0-
01	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848 2	N	-0-		-0-
02	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415 2	N	-0-		-0-
*03	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591 2	N	-0-		-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683										
UNDER THE HILL STATE UNIT 4		WELL #:		4		RRCID -> 219608		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4254 - 4258				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	14	1	320	2	Y	-0-	2
11	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	11	1	266	2	Y	-0-	2
12	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	12	1	285	2	Y	-0-	2
01	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	11	1	262	2	Y	-0-	2
02	224	N	206	-0-	-18	B	-0-	8	1	198	2	Y	-0-	2
*03	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	10	1	240	2	Y	-0-	2
-----														
UNDER THE HILL		WELL #:		2		RRCID -> 221226		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 4089 PERF. 4050 - 4060				
10	744	N	687	-0-	-57	B	-0-	687	2		Y	-0-		3
11	750	N	637	-0-	-113	B	-0-	637	2		Y	-0-		3
12	775	N	654	-0-	-121	B	-0-	654	2		Y	-0-		3
01	682	N	601	-0-	-81	B	-0-	601	2		Y	-0-		3
02	588	N	547	-0-	-41	B	-0-	547	2		Y	-0-		3
*03	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	2		Y	-0-		3
-----														
UNDER THE HILL		WELL #:		3		RRCID -> 221228		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4284 - 4314				
10	217	N	279	-0-	62	B	-2939	279	2		Y	-0-		3
11	270	N	350	-0-	80	B	-2859	350	2		Y	-0-		3
12	248	N	303	-0-	55	B	-2804	303	2		Y	-0-		3
01	279	N	279	-0-	-0-	B	-2804	279	2		Y	-0-		3
02	280	N	100	-0-	-180	B	-2804	100	2		Y	-0-		3
03	310	N	247	-0-	-63	B	-2804	247	2		Y	-0-		3
-----														
UNDER THE HILL		WELL #:		5		RRCID -> 221229		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4370 - 4384				
10	558	N	582	-0-	24	B	-9827	582	2		Y	-0-		39
11	600	N	631	-0-	31	B	-9796	631	2		Y	-0-		39
12	620	N	681	-0-	61	B	-9735	681	2		Y	-0-		39
01	589	N	625	-0-	36	B	-9699	625	2		Y	-0-		39
02	560	N	472	-0-	-88	B	-9699	472	2		Y	-0-		39
03	620	N	679	-0-	59	B	-9640	679	2		Y	-0-		39
-----														
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741												
ASHBY CA-2		WELL #:		1		RRCID -> 126317		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4042 - 4048				
10	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2		N	-0-		36
11	120	N	104	-0-	-16	B	-0-	104	2		N	-0-		36
12	124	N	80	-0-	-44	B	-0-	80	2		N	-0-		36
01	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2		N	-0-		36
02	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2		N	-0-		36
*03	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2		N	-0-		36
-----														
ASHBY 7X		WELL #:		1		RRCID -> 126319		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 3976				
10	93	N	79	-0-	-14	B	-0-	79	2		N	-0-		-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2		N	-0-		-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2		N	-0-		-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2		N	-0-		-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2		N	-0-		-0-
03	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	85	2		N	-0-		-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741											
ASHBY 9X		WELL #:		1	RRCID ->	126321	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	4666	PERF.	3992 -	4000		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2			N	-0-			-0-
11		210 N	134	-0-	-76 B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
12		217 N	83	-0-	-134 B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
01		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
02		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
*03		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
-----															
ASHBY 2 AL		WELL #:		1	RRCID ->	137483	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3704 -	3714		
10		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-			-0-
11		150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
12		186 N	120	-0-	-66 B	-0-	120	2			N	-0-			-0-
01		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-			-0-
02		112 N	91	-0-	-21 B	-0-	91	2			N	-0-			-0-
*03		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-			-0-
-----															
ASHBY 12X		WELL #:		1	RRCID ->	137484	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	4040 -	4046		
10		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-			79
11		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-			79
12		124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-			79
01		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			79
02		112 N	94	-0-	-18 B	-0-	94	2			N	-0-			79
03		124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2			N	-0-			79
-----															
SET RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	176807	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4115 -	4125		
10		434 N	381	-0-	-53 B	-0-	381	2			N	-0-			-0-
11		390 N	301	-0-	-89 B	-0-	301	2			N	-0-			-0-
12		372 N	294	-0-	-78 B	-0-	294	2			N	-0-			-0-
01		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
02		280 N	274	-0-	-6 B	-0-	274	2			N	-0-			-0-
*03		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-			-0-
-----															
ASHBY 17X		WELL #:		1	RRCID ->	226041	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	3996 -	4006		
10		310 N	290	-0-	-20 B	-0-	268	2	22	9	N	20			60
11		240 N	238	-0-	-2 B	-0-	230	2	8	9	N	7			67
12		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-			67
01		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-			67
02		224 N	170	-0-	-54 B	-0-	170	2			N	-0-			67
*03		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-			67
-----															
ASHBY 5X		WELL #:		1	RRCID ->	258888	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	4110 -	4114		
10		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-			-0-
11		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
12		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
01		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
02		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
*03		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			-0-



POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
SKY RESOURCES, INC.				786408											
ASHBY, J.J.10				WELL #:	1	RRCID ->	119879	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	4694	PERF. 4028 - 4034			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ASHBY 6X				WELL #:	1	RRCID ->	126318	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	4211	PERF. 4100 - 4102			
10		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-			18
11		180 N	150	-0-	-30 B	-0-	150	3			N	-0-			18
12		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-			18
01		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-			18
*02		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-			18
03		124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT			18

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.)				72524 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
EAGLE ENERGY ACQUISITIONS LP				238357											
DABNEY				WELL #:	2	RRCID ->	214846	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 4050 - 4080			
10		2936 N	2892	-0-	-44	-0-	2831	2	61	9	N	55	167	1	142
11		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2701	2	73	9	N	66			208
12		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2696	2	65	9	N	59	189	1	78
01		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2722	2	112	9	N	102			180
*02		2380 N	737	-0-	-1643	-0-	705	2	32	9	N	29	185	1	24
03		2635 N	2515	-0-	-120	-0-	2440	2	75	9	N	68			92

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
SEAMAN, L. E., -B-				WELL #:	4B	RRCID ->	018094	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	4687	PERF. 4100 - 4150			
10		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
11		1350 N	1202	-0-	-148	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
12		1457 N	1342	-0-	-115	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
01		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
02		1120 N	1115	-0-	-5	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
03		1333 N	1073	-0-	-260	-0-	1073	2			N	-0-			-0-

POTTSVILLE (MARBLE FALLS)				72721 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HAMILTON						
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875											
DAWSON, D. B.				WELL #:	1	RRCID ->	018097	COMPL. DATE	07/08/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2558 - 2565			
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	2			17
11		642 N	642	-0-	-0-	-0-	640	2	2	9	N	2			19
12		605 N	605	-0-	-0-	-0-	599	2	6	9	N	5	14	1	10
01		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			10
02		588 N	255	-0-	-333	-0-	255	2			N	-0-			10
*03		620 N	481	-0-	-139	-0-	479	2	2	9	N	2	5	5	7

MARWITZ, W. A.				WELL #:	1	RRCID ->	018099	COMPL. DATE	08/09/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2540 - 2644			
10		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	2			17
11		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	2	2	9	N	2			19
12		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1044	2	6	9	N	5	14	1	10
01		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			10
02		1092 N	458	-0-	-634	-0-	458	2			N	-0-			10
*03		1054 N	813	-0-	-241	-0-	811	2	2	9	N	2	5	5	7

POTTSVILLE (MARBLE FALLS) //CONT.// 72721 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HAMILTON												
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875												
REA, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 018100 COMPL. DATE 03/25/1936 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2412 - 2455												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	17
11		728 N		-0-	-0-	-0-	726	2	2	9	N	19
12		651 N	507	-0-	-144	-0-	501	2	6	9	N	10
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	10
02		672 N	81	-0-	-591	-0-	81	2			N	10
*03		496 N	237	-0-	-259	-0-	237	2			N	10
-----												
NEIMANN, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 018101 COMPL. DATE 03/18/1945 TOTAL DEPTH 2644 PERF. 2575 - 2644												
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	156
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	303	2	18	9	N	172
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	271	2	44	9	N	86
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	N	87
02		308 N	189	-0-	-119	-0-	187	2	2	9	N	89
*03		310 N	244	-0-	-66	-0-	232	2	12	9	N	59
-----												
BURKS, T. J., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 040273 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	17
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	N	19
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	58	2	6	9	N	10
01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	10
02		84 N	14	-0-	-70	-0-	14	2			N	10
*03		62 N	30	-0-	-32	-0-	28	2	2	9	N	7
-----												
HARRIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 040474 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A												
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	5	2	4	9	N	9
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	9
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	9
*03		9 N	8	-0-	-1	-0-	7	2	1	9	N	6
-----												
REA, T. K. WELL #: 2 RRCID -> 175065 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2463 - 2540												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS) 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON												
ARROWHEAD OPERATING INC. 033521												
LONE STAR GAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 018106 COMPL. DATE 10/19/1947 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 2640 - 2812												
10		929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	50
11		905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	50
12		906 X	906	-0-	-0-	-0-	905	2	1	9	Y	51
01		877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	25
*02		771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	25
*03		863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	25

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		796 X	796	-0-	-0-	-0-	796 2	Y	-0-			53
11		775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 2	Y	-0-			53
12		776 X	776	-0-	-0-	-0-	775 2	Y	1	9		54
01		752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 2	Y	-0-	23	1	31
*02		661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 2	Y	-0-			31
*03		740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 2	Y	-0-			31
-----												
LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762												
10		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2	Y	-0-			238
11		2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2	Y	-0-			238
12		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2196 2	Y	1	9		239
01		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2	Y	-0-	63	1	176
*02		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1872 2	Y	1			177
*03		2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2	Y	-0-			177
-----												
LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694												
10		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2	Y	-0-			229
11		2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2	Y	-0-			229
12		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2196 2	Y	1	9		230
01		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2	Y	-0-	63	1	167
*02		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1872 2	Y	1			168
*03		2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2	Y	-0-			168
-----												
JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654												
10		133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-			61
11		129 X	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-			61
12		130 X	130	-0-	-0-	-0-	129 2	N	1	9		62
01		125 X	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			62
*02		110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			62
*03		123 X	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-			62
-----												
LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786												
10		265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-			6
11		259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-			6
12		260 X	260	-0-	-0-	-0-	259 2	N	1	9		7
01		250 X	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-			7
*02		221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-			7
*03		246 X	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-			7
-----												
PRIDDY (CADDO) 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
LEVISAY OPERATING CO. 498735												
PRIDDY WELL #: 2 RRCID -> 122055 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478												
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-			-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-			-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-			-0-
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-			-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11 2	N	-0-			-0-
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-			-0-

PRIDDY (CADDO) //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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
01	15 N	13	-0-	-2	-0-	13 2		N	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10 2		N	-0-			-0-
03	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2		N	-0-			-0-

PRISLOVSKY (STRAWN) 73225 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON  
 EXLCO, INC. 256985  
 MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 222608 COMPL. DATE 03/04/1991 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 3970 - 3973

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	128 2	6 9	N	5			160
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	102 2	2 9	N	2			162
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	144 2	3 9	N	3			165
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123 2	1 9	N	1			166
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	72 2	15 9	N	14	148 1		32
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	110 2	20 9	N	18			50

PROCO (STRAWN 1410) 73249 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761  
 SHARP, D. WELL #: 1 RRCID -> 111944 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1431 - 1436

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROCO (STRAWN 1690) 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761  
 FULLER, K. W. WELL #: 2 RRCID -> 111501 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703

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

PROCO OPERATING CO., INC. 679595  
 HAYTER, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 109696 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYTER WELL #: 4 RRCID -> 110737 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROCO (STRAWN 1690)		//CONT.//		73249 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595								
HAYTER, A. L.		WELL #:		2	RRCID -> 112358	COMPL. DATE 06/25/1984	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1710	- 1720			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PROLER (BRENEKE)				73280 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
RICE DRILLING COMPANY				706685								
FEATHERSTON		WELL #:		4	RRCID -> 097521	COMPL. DATE 08/20/1981	TOTAL DEPTH 1084	PERF. 973	- 982			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PUTNAM, N. (CADD0 3250)				73511 310	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN					
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534								
WILLIAMS 2973		WELL #:			RRCID -> 148356	COMPL. DATE 09/10/1981	TOTAL DEPTH 4068	PERF. 3250	- 3255			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2007												
SPENCE ENERGY COMPANY				809332								
GEORGE		WELL #:		6302	RRCID -> 170596	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3550	- 3560			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GEORGE, KENNETH		WELL #:		4	RRCID -> 201674	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 3512	- 3524			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
PUTNAM, NORTH (DUFFER)				73511 400	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN					
LAMESA CRUDE				484295								
WILLIAMS, L.L.		WELL #:		1	RRCID -> 129495	COMPL. DATE 08/12/1977	TOTAL DEPTH 4078	PERF. 3882	- 3896			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUTNAM, NORTH (DUFFER) //CONT.// 73511 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
 PROBE EXPLORATION COMPANY 679299  
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 245078 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3755 - 3757

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	372 N	80	-0-	-292	-0-	74	2	6	9	N	5					48
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	5					53
12	279 N	15	-0-	-264	-0-	15	2			N	-0-					53
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					53

PUTNAM, NORTH (FLIPPIN) 73511 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 PHILLIPS, B. F. 662400  
 CUNNINGHAM & LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 018114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 562 - 571

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

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE) 73515 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN  
 MINGUS OIL & GAS 569683  
 TRAVIS CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 084660 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3783 - 3788

10	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782  
 RAMSEY BURRETTE WELL #: 1 RRCID -> 066858 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 4020 PERF. N/A

10	2201 N	1999	-0-	-202	-0-	1999	2			N	-0-					3
11	1950 N	1857	-0-	-93	-0-	1857	2			N	-0-					3
12	1984 N	1908	-0-	-76	-0-	1908	2			N	-0-					3
01	1984 N	1979	-0-	-5	-0-	1979	2			N	-0-					3
02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					3
03	1922 N	1862	-0-	-60	-0-	1862	2			N	-0-					3

PROBE EXPLORATION COMPANY 679299  
 PRUET WELL #: 1 RRCID -> 237257 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4122 PERF. 3876 - 3895

10	589 N	379	-0-	-210	-0-	379	2			N	-0-					12
11	930 N	701	-0-	-229	-0-	701	2			N	-0-					12
12	372 N	173	-0-	-199	-0-	173	2			N	-0-					12
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					12
02	644 N	121	-0-	-523	-0-	121	2			N	-0-					12
*03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					12

ROCK OPERATING 722855  
 YARBROUGH, J.A. #2 WELL #: 1 RRCID -> 088084 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3833 - 3838

10	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					-0-
11	570 N	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	620 N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	558 N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					-0-

PUTNAM, NE (MISS) 73515 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN  
 HORIZON WELL SERVICES, INC. 400095  
 LEE, BRENDA WELL #: RRCID -> 124884 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4010 - 4032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2003																

PUTNAM, WEST (DUFFER) 73523 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 CHARTER PETROLEUM COMPANY 146680  
 GEORGE A WELL #: 2 RRCID -> 122892 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3954 - 4002

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1891 N	218	-0-	-1673	-0-	201	2	17	9	N	15					149
11	1380 N	257	-0-	-1123	-0-	243	2	14	9	N	13					162
12	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2336	2	29	9	N	26	188	1			-0-
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2058	2	7	9	N	6					6
02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1920	2	15	9	N	14					20
03	2356 N	2261	-0-	-95	-0-	2242	2	19	9	N	17					37

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2263 N	2192	-0-	-71	-0-	2192	2			N	-0-					2
11	2190 N	2024	-0-	-166	-0-	2024	2			N	-0-					2
12	2263 N	1734	-0-	-529	-0-	1734	2			N	-0-					2
01	2263 N	1843	-0-	-420	-0-	1843	2			N	-0-	2	1			-0-
02	1988 N	1474	-0-	-514	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	1736 N	1445	-0-	-291	-0-	1435	2	10	9	N	9	9	1			-0-

BALL WELL #: 20 RRCID -> 215653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	899 N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
12	899 N	832	-0-	-67	-0-	832	2			N	-0-					-0-
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	896 N	762	-0-	-134	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	887	2	6	9	N	5	5	1			-0-

R.A.C. (STRAWN) 73938 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 TEXOIL COMPANY, THE 850412  
 BONEY, MAXINE "A" WELL #: 1 B RRCID -> 116101 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1923 - 1927

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

RG (CADD)		74014 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
BLUE OIL, INC. JACOBS "B"		076765												
		WELL #:	3B	RRCID ->	167754	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4116	PERF.	3475 - 3673			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R.J. (DUFFER)		74039 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. ROBERT JONES UNIT		735231												
		WELL #:	1	RRCID ->	080817	COMPL. DATE	11/14/1978	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3913 - 3925			
10	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-			29
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-			29
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-			29
01	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-			29
02	392 N	351	-0-	-41	-0-	351	2			N	-0-			29
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-			29

RAFTER "JAY" (STRAWN 1100)		74169 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
DIAMOND S ENERGY COMPANY RAFTER, J.		217005												
		WELL #:	1	RRCID ->	153901	COMPL. DATE	02/22/1995	TOTAL DEPTH	1703	PERF.	1116 - 1120			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAFTER, J.		74169 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
		217005												
		WELL #:	2	RRCID ->	154958	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	1703	PERF.	1040 - 1046			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND)		74256 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C. FRANKLIN		088563												
		WELL #:	5C	RRCID ->	156020	COMPL. DATE	08/10/1995	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3376 - 3386			
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			59
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			59
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			59
01	682 N	581	-0-	-101	-0-	581	2			N	-0-			59
02	588 N	538	-0-	-50	-0-	538	2			N	-0-			59
*03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			59

RAY RICHEY (MISS.)		74446 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. JONES, ORA B.		709694												
		WELL #:	2	RRCID ->	147174	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	3586	PERF.	3252 - 3386			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



RANCHO DE PAZ (CONGL.)		74550 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
HOLLAND, MIKE ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 121064		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3403 - 3412		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	172	1	247	3	Y	-0-	24
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	203	1	216	3	Y	-0-	24
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	193	1	749	3	Y	10	34
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	11	9	128	1	Y	11	45
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	12	9	124	1	Y	8	53
03	899 N	621	-0-	-278	-0-	9	9	211	1	Y	7	60
						8	9					

  

RANGER		74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724										
CONNELLEE, T. W.		WELL #: 9		RRCID -> 017628		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3400 - 3420		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

EAST RANGER UNIT		WELL #: 1706		RRCID -> 018118		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3216 - 3220		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

EAST RANGER UNIT		WELL #: 402		RRCID -> 018120		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

EAST RANGER UNIT		WELL #: 3005		RRCID -> 018121		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3488 - 3515		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

NORTH CENTRAL RANGE UNIT		WELL #: 302		RRCID -> 043094		COMPL. DATE 08/19/1919		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
EAST RANGER UNIT		WELL #:		1001	RRCID ->	044221	COMPL. DATE	10/24/1918	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	0 - 3449	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		12	RRCID ->	052708	COMPL. DATE	03/18/1920	TOTAL DEPTH	3468	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		14	RRCID ->	052709	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	088682	COMPL. DATE	12/12/1958	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	3268 - 3503	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	088684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3499	PERF.	3234 - 3499	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	088685	COMPL. DATE	05/31/1959	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	3222 - 3495	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	088686	COMPL. DATE	02/10/1968	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3290 - 3508	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	088687	COMPL. DATE	07/00/1918	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3295 - 3320
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	093101	COMPL. DATE	04/04/1974	TOTAL DEPTH	3656	PERF.	3140 - 3370
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID ->	098781	COMPL. DATE	07/24/1976	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3062 - 3072
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EAST RANGER UNIT		WELL #:	4503	RRCID ->	104746	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3208 - 3420
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	111759	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3252 - 3453
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
-----											
EAST RANGER UNIT		WELL #:	8103	RRCID ->	113920	COMPL. DATE	06/01/1919	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3180 - 3328
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EAST RANGER UNIT		WELL #:	9106	RRCID ->	113921	COMPL. DATE	09/26/1928	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	3272 - 3335
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		5	RRCID -> 118486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3505	PERF. 3445 -	3475
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	2603	RRCID -> 122606	COMPL. DATE	06/05/1985	TOTAL DEPTH	3725	PERF. 3420 - 3440
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	3705	RRCID -> 123303	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3382 - 3402
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	3904	RRCID -> 123304	COMPL. DATE	07/10/1983	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3499 - 3507
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
CONNELLEE, T. W.				WELL #:	6	RRCID -> 151849	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3424 - 3438
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
FERGUSON FARM				WELL #:	1	RRCID -> 164709	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3252 - 3262
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			31
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			31
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			31
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-			31

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
HARRIS, N. B.		WELL #:		1	RRCID ->	179763	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	3545	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
HARRIS, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	197814	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	3541	PERF. 3261 - 3283				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			3
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			3
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			3
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
-----															
HARRIS, P. O.		WELL #:		1	RRCID ->	262524	COMPL. DATE	02/11/1983	TOTAL DEPTH	3648	PERF. 3196 - 3236				
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2				N	-0-			-0-
11	150 N	45	-0-	-105	-0-	45	2				N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2				N	-0-			-0-
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	22	2				N	-0-			-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-			-0-
-----															
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		WELL #:		809930	RRCID ->	218882	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3806	PERF. 3152 - 3226				
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	549	2	14	9		N	13			86
11	570 N	436	-0-	-134	-0-	41	1	394	2		N	1			87
12	651 N	411	-0-	-240	-0-	50	1	359	2		N	2			89
01	558 N	356	-0-	-202	-0-	47	1	306	2		N	3			92
02	420 N	245	-0-	-175	-0-	45	1	199	2		N	1			93
03	403 N	241	-0-	-162	-0-	45	1	196	2		N	-0-			93
-----															
WOODS HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	221499	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3683	PERF. 3155 - 3192				
10	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2				N	-0-			85
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2				N	-0-			85
12	186 N	58	-0-	-128	-0-	3	1	55	2		N	-0-			85
01	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2				N	-0-			85
02	112 N	44	-0-	-68	-0-	44	2				N	-0-			85
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			85
-----															
WOODS HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	221502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3716	PERF. 3215 - 3291				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930										
WOODS HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	221503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3855	PERF.	3184	-	3269
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			151	
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2		N	-0-			151	
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-		151	
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			151	
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-			151	
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			151	

RANGER (BLACK LIME WEST)		74657 250		ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
DAVIS, W.T.		WELL #:		2	RRCID ->	106237	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	3304	-	3321
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	124 #	70	-0-	-54	-0-	70	2		N	-0-			-0-	
11	150 #	2	-0-	-148	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-	
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-	
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-	
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-	

EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #:		B 2	RRCID ->	114446	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3446	-	3518
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-	
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HAMOR, C. F.		WELL #:		1	RRCID ->	122490	COMPL. DATE	04/18/1984	TOTAL DEPTH	3655	PERF.	3396	-	3457
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

VOWELL, W.C.		WELL #:		1	RRCID ->	122495	COMPL. DATE	07/06/1982	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3376	-	3550
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13	

RANGER (BLACK LIME WEST)		//CONT.//		74657 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
CHRISTMAS		WELL #:		2	RRCID ->	118741	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3394 - 3484		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #:		L 2	RRCID ->	118742	COMPL. DATE	03/22/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3500 - 3520		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #:		L 3	RRCID ->	118743	COMPL. DATE	05/13/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3365 - 3470		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #:		L 4	RRCID ->	118744	COMPL. DATE	05/14/1985	TOTAL DEPTH	3870	PERF.	3404 - 3520		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRITTAI		WELL #:		1	RRCID ->	121065	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3510 - 3532		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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		
10	0 A	-0-	-0-	-0-	6505					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	6505					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	6505					N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	6505					N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	6505					N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	6505					N	-0-			-0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
 EARNEST "E" WELL #: 2 RRCID -> 196655 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3505

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

EARNEST "E" WELL #: 3 RRCID -> 196657 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3408 - 3422

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EARNEST "E" WELL #: 4 RRCID -> 196659 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3408 - 3512

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			113
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			118
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			123
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			128
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			129

SMITH PIPE OF ABILENE 794745  
 MORTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 174454 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3508 - 3532

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2013 - PLUGGED 08-21-2013

RANGER (MISSISSIPPIAN) 74657 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
 H.O.P. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115610 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3568 - 3582

10	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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

H. O. P. WELL #: 1 RRCID -> 137808 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3694 - 3700

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29



RANGER (3550 CONGL.)		74657 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726									
R.T.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 113729		COMPL. DATE 05/11/1983		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3550 - 3558			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BAM OPERATING, INC.		048357									
EPPEY JENNINGS		WELL #: 2 U		RRCID -> 121068		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3288 - 3300			
10	806 #	687	-0-	-119	-0-	687	2	N	-0-		-0-
11	780 #	648	-0-	-132	-0-	648	2	N	-0-		-0-
12	806 #	521	-0-	-285	-0-	521	2	N	-0-		-0-
01	806 #	516	-0-	-290	-0-	516	2	N	-0-		-0-
02	728 #	501	-0-	-227	-0-	501	2	N	-0-		-0-
03	682 #	568	-0-	-114	-0-	568	2	N	-0-		-0-

RYANO		WELL #: 1		RRCID -> 125100		COMPL. DATE 09/04/1987		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3191 - 3292			
10	775 #	660	-0-	-115	-0-	660	2	N	-0-		-0-
11	720 #	581	-0-	-139	-0-	581	2	N	-0-		-0-
12	713 #	518	-0-	-195	-0-	518	2	N	-0-		-0-
01	651 #	516	-0-	-135	-0-	516	2	N	-0-		-0-
02	588 #	495	-0-	-93	-0-	495	2	N	-0-		-0-
03	651 #	550	-0-	-101	-0-	550	2	N	-0-		-0-

DECKER		WELL #: 1		RRCID -> 184580		COMPL. DATE 08/00/2001		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3374 - 3393			
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
03	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 2		RRCID -> 104113		COMPL. DATE 04/12/1981		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3242 - 3260	
10	279 #	164	-0-	-115	-0-	164	2	Y	-0-		-0-
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		-0-
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BARNES, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 106214		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3348 - 3372			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
12	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-		23
01	DLQ G-10	27	-0-	-27	-0-	27	2	Y	-0-		23
02	27 R	-0-	-0-	-27	-0-			Y	-0-		23
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 106216		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3250 - 3274		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-			10
11	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358 2		Y	-0-			10
12	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374 2		Y	-0-			10
01	DLQ G-10	482	-0-	482	482	482 2		Y	-0-			10
02	1072 R	590	-0-	-482	-0-	590 2		Y	-0-			10
*03	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-			10
-----												
BARNES, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 106218		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3374 - 3393		
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BARNES, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 106219		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3410 - 3439		
10	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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BOBO, E. H.		WELL #: 1		RRCID -> 111226		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3089 - 3116		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCBAY		WELL #: 1		RRCID -> 122447		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3426		
10	620 #	305	-0-	-315	-0-	305 2		N	-0-			6
11	420 #	258	-0-	-162	-0-	258 2		N	-0-			6
12	248 #	11	-0-	-237	-0-	11 2		N	-0-			6
01	310 #	5	-0-	-305	-0-	5 2		N	-0-			6
02	280 #	174	-0-	-106	-0-	174 2		N	-0-			6
*03	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			6
-----												
LOWRANCE, C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 122943		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3374 - 3393		
10	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			38
11	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-			38
12	682 #	232	-0-	-450	-0-	232 2		N	-0-			38
01	744 #	381	-0-	-363	-0-	381 2		N	-0-			38
02	672 #	617	-0-	-55	-0-	617 2		N	-0-			38
03	744 #	711	-0-	-33	-0-	711 2		N	-0-			38
-----												
SCOTT,JOE		WELL #: 6		RRCID -> 132045		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3402 - 3450		
10	945 R	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-			27
11	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-			27
12	930 R	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			27
01	980 R	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-			27
02	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			27
*03	1483 R	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-			27

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
SCOTT,JOE		WELL #:		5	RRCID ->	132046	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3408 - 3436	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726											
TURNER, G. H.		WELL #:		1	RRCID ->	110685	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3402 - 3428	
10	930 #	525	-0-	-405	-0-	525 3			N	-0-			-0-
11	900 #	821	-0-	-79	-0-	821 3			N	-0-			-0-
12	874 R	874	-0-	-0-	-0-	874 3			N	-0-			-0-
01	734 R	734	-0-	-0-	-0-	734 3			N	-0-			-0-
02	700 #	595	-0-	-105	-0-	595 3			N	-0-			-0-
03	775 #	641	-0-	-134	-0-	641 3			N	-0-			-0-

TIBBELS		WELL #:		1	RRCID ->	110686	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3244 - 3264	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARBER, LUCILLE		WELL #:		1	RRCID ->	113730	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3220 - 3245	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	113733	COMPL. DATE	08/09/1982	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3412 - 3442	
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			71
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			71
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			71
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			71
*03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-			71

HATTON		WELL #:		1	RRCID ->	113734	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3402 - 3430	
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
WALKER, NANIE-ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	113737	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	3705	PERF.	3184 - 3202
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	971 R	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-		20
11	923 R	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-		20
12	899 #	849	-0-	-50	-0-	849	3		N	-0-		20
01	961 #	949	-0-	-12	-0-	949	3		N	-0-		20
02	868 #	847	-0-	-21	-0-	847	3		N	-0-		20
*03	966 R	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-		20

NICKS		WELL #:		1	RRCID ->	118745	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3264 - 3292
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3

NICKS		WELL #:		2	RRCID ->	118746	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3192 - 3334
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WAGSTAFF		WELL #:		1	RRCID ->	118748	COMPL. DATE	08/12/1982	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	3396 - 3436
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COOPER		WELL #:		1	RRCID ->	118749	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3232 - 3304
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19

HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	118750	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3194 - 3335
10	70 R	70	-0-	-0-	-0-	63	3	7 9	N	6		29
11	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		29
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		29
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-		29
02	56 #	5	-0-	-51	-0-	5	3		N	-0-		29
*03	107 R	107	-0-	-0-	-0-	81	3	26 9	N	24	30 1	23

HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	118751	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3214 - 3355
10	125 R	125	-0-	-0-	-0-	112	3	13 9	N	12		51
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		51
12	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-		51
01	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-		51
02	112 #	8	-0-	-104	-0-	8	3		N	-0-		51
*03	191 R	191	-0-	-0-	-0-	143	3	48 9	N	44	53 1	42

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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 120298		COMPL. DATE 10/18/1982		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3363 - 3438				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 120886		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 3481		PERF. 3426 - 3446				
10	217 #	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-			23
11	210 #	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-			23
12	248 #	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-			23
01	248 #	106	-0-	-142	-0-	106	3			N	-0-			23
02	224 #	167	-0-	-57	-0-	167	3			N	-0-			23
*03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			23
WAGNER		WELL #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3420 - 3442				
10	248 #	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-			-0-
11	210 #	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-			-0-
12	248 #	138	-0-	-110	-0-	138	3			N	-0-			-0-
01	248 #	106	-0-	-142	-0-	106	3			N	-0-			-0-
02	224 #	168	-0-	-56	-0-	168	3			N	-0-			-0-
*03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 122433		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3324 - 3450				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
CARTER, BARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 122437		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3330 - 3354				
10	403 #	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-			20
11	390 #	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-			20
12	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			20
01	372 #	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-			20
02	336 #	323	-0-	-13	-0-	323	3			N	-0-			20
*03	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			20
GORDON, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 122438		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 3473		PERF. 3364 - 3390				
10	310 #	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-			-0-
11	270 #	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-			-0-
12	279 #	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-			-0-
01	279 #	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-			-0-
02	252 #	203	-0-	-49	-0-	203	2			N	-0-			-0-
03	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-			-0-

-----														
RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
GORDON, W.K.		WELL #:		2	RRCID ->	122439	COMPL. DATE	09/20/1980	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3270 - 3408		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
10		93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
11		90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12		93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
01		93 #	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02		84 #	64	-0-	-20	-0-	64	2		N	-0-			-0-
*03		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
-----														
GRIFFIN		WELL #:		1	RRCID ->	122440	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3216 - 3354		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		3	RRCID ->	122441	COMPL. DATE	06/04/1983	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3232 - 3325		
10		186 #	173	-0-	-13	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
11		180 #	162	-0-	-18	-0-	162	3		Y	-0-			-0-
12		186 #	143	-0-	-43	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	155	-0-	155	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
02		304 R	149	-0-	-155	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
*03		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
-----														
KING		WELL #:		1	RRCID ->	122446	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3330 - 3345		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
-----														
RODGERS		WELL #:		1	RRCID ->	122448	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3404 - 3452		
10		645 R	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			21
11		605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			21
12		651 #	465	-0-	-186	-0-	465	3		N	-0-			21
01		651 #	500	-0-	-151	-0-	500	3		N	-0-			21
02		588 #	567	-0-	-21	-0-	567	3		N	-0-			21
03		651 #	548	-0-	-103	-0-	548	3		N	-0-			21
-----														
OPAL		WELL #:		2	RRCID ->	125379	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	3781	PERF.	3346 - 3368		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CANTWELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	125393	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3420 - 3444		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

-----															
RANGER,NW (MARBLE FALLS)			//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726										
R. T. S.			WELL #:		1	RRCID ->	138013	COMPL. DATE	05/10/1983	TOTAL DEPTH	3554	PERF. 3122 - 3260			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
-----															
TURNER			WELL #:		2	RRCID ->	138014	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3386 - 3467			
10		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
11		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
12		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
01		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
02		140 #	105	-0-	-35	-0-	105	3			N	-0-			-0-
03		155 #	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-			-0-
-----															
BLEDSOE			WELL #:		1	RRCID ->	138021	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 3268 - 3394			
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
-----															
MILLS			WELL #:		1	RRCID ->	138025	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3302 - 3330			
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MILLS			WELL #:		2	RRCID ->	138026	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3326 - 3358			
10		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			44
11		180 #	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-			44
12		186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-			44
01		186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-			44
02		168 #	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-			44
*03		186 #	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-	44	1	-0-
-----															
MILLS			WELL #:		3	RRCID ->	138029	COMPL. DATE	02/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3374 - 3398			
10		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			43
11		180 #	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-			43
12		186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-			43
01		186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-			43
02		168 #	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-			43
*03		186 #	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-	43	1	-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 171040		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3501 - 3528		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09		180 #	172	-0-	-8	-0-	172 3			N	-0-			75
*10		186 #	183	-0-	-3	-0-	177 3		6 9	N	5			80
*11		180 #	165	-0-	-15	-0-	165 3			N	-0-			80
*12		186 #	173	-0-	-13	-0-	173 3			N	-0-			80
*01		186 #	160	-0-	-26	-0-	160 3			N	-0-			80
*02		168 #	162	-0-	-6	-0-	162 3			N	-0-			80
03		186 #	177	-0-	-9	-0-	177 3			N	-0-			80
-----														
BARNES, MARY		WELL #: 5		RRCID -> 173138		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3491		PERF. 3386 - 3414		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
-----														
BARNES, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 173139		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3440		PERF. 3285 - 3399		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
-----														
PRE-EMPTION		WELL #: 4		RRCID -> 181811		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 3494		PERF. 3440 - 3452				
10		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 2			N	-0-			-0-
11		90 #	75	-0-	-15	-0-	75 2			N	-0-			-0-
12		93 #	68	-0-	-25	-0-	68 2			N	-0-			-0-
01		93 #	65	-0-	-28	-0-	65 2			N	-0-			-0-
02		84 #	66	-0-	-18	-0-	66 2			N	-0-			-0-
03		93 #	78	-0-	-15	-0-	78 2			N	-0-			-0-
-----														
PRE-EMPTION		WELL #: 2		RRCID -> 181922		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3464		PERF. 3415 - 3441				
10		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-			-0-
11		90 #	75	-0-	-15	-0-	75 2			N	-0-			-0-
12		93 #	69	-0-	-24	-0-	69 2			N	-0-			-0-
01		93 #	65	-0-	-28	-0-	65 2			N	-0-			-0-
02		84 #	67	-0-	-17	-0-	67 2			N	-0-			-0-
03		93 #	78	-0-	-15	-0-	78 2			N	-0-			-0-
-----														
PRE-EMPTION		WELL #: 3		RRCID -> 181923		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3454 - 3480				
10		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-			-0-
11		90 #	75	-0-	-15	-0-	75 2			N	-0-			-0-
12		93 #	69	-0-	-24	-0-	69 2			N	-0-			-0-
01		93 #	65	-0-	-28	-0-	65 2			N	-0-			-0-
02		84 #	67	-0-	-17	-0-	67 2			N	-0-			-0-
03		93 #	78	-0-	-15	-0-	78 2			N	-0-			-0-



RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
DEMPSEY, WESLEY		WELL #:		1	RRCID ->	123307	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	3496 - 3508
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		496 #	298	-0-	-198	-0-	286 2	12 9	N	11		64
11		480 #	340	-0-	-140	-0-	329 2	11 9	N	10		74
12		496 #	325	-0-	-171	-0-	312 2	13 9	N	12		86
01		403 #	293	-0-	-110	-0-	285 2	8 9	N	7		93
02		364 #	247	-0-	-117	-0-	235 2	12 9	N	11		104
03		341 #	229	-0-	-112	-0-	216 2	13 9	N	12		116
-----												
MEEKS, R. E.				559252								
MEEKS, VERNA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	122947	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	3795	PERF.	N/A
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
BRAZDA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	154026	COMPL. DATE	12/15/1987	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3615 - 3695
10		341 #	331	-0-	-10	-0-	331 3		N	-0-		8
11		330 #	313	-0-	-17	-0-	313 3		N	-0-		8
12		341 #	318	-0-	-23	-0-	318 3		N	-0-		8
01		341 #	288	-0-	-53	-0-	288 3		N	-0-		8
02		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		8
03		341 #	315	-0-	-26	-0-	315 3		N	-0-		8
-----												
TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY				875022								
WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	113738	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3490 - 3525
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS)				74661 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
RIDGE OIL COMPANY				711100								
BRASHEARS		WELL #:		1	RRCID ->	118585	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	2974 - 3000
10		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		N	-0-		87
11		1440 N	1131	-0-	-309	-0-	1131 2		N	-0-		87
12		1550 N	1119	-0-	-431	-0-	1119 2		N	-0-		87
01		1643 N	1304	-0-	-339	-0-	1304 2		N	-0-		87
02		1064 N	1004	-0-	-60	-0-	1001 2	3 9	N	3		90
*03		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-		90

RAVEN CREEK (STRAWN)		74863 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FISHER						
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750												
WAGSTAFF-ESTES		WELL #: 1		RRCID -> 092547		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4796 - 4952						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	25	1	1565	2	N	55			119
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	61	9	792	2	N	77			196
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	85	9	955	2	N	6			202
01	1643 N	288	-0-	-1355	-0-	25	1	263	2	N	-0-	117	1	85
02	840 N	49	-0-	-791	-0-	25	1	24	2	N	-0-			85
*03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	25	1	1293	2	N	52			137
						57	9							

REAGAN (STRAWN)		75032 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999												
YEATS		WELL #: 5		RRCID -> 189086		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2720 - 2732						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
REAGAN "14"		WELL #: 2		RRCID -> 156071		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2432 - 2438						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	235	-0-	235	-0-	235	2			N	-0-			-0-
01	483 X	248	-0-	-235	-0-	248	2			N	-0-			-0-
02	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
*03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-

REAGAN "14"		WELL #: 6		RRCID -> 175865		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2770						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REAGAN (4000)		75032 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999												
REAGAN MARY		WELL #: 112		RRCID -> 066823		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

YEATS		WELL #: 3		RRCID -> 177481		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3860 - 3871						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			61
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			61
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			61
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			61
02	280 N	192	-0-	-88	-0-	192	3			N	-0-			61
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			61

REAGAN (4000)		//CONT.//		75032 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.//		082999									
YEATS		WELL #:		4	RRCID ->	178144	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	2678 - 2713	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REB (MARBLE FALLS)				75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BACON ENERGY				042398									
FOXBRANCH, E.		WELL #:		1	RRCID ->	119758	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3436 - 3460	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 #	35	-0-	-27	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
02	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-

DANNY MIZE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	125631	COMPL. DATE	03/13/1986	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3253 - 3367	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	0 #	-0-	-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			10
11	15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			10
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3	N	11	9		20
01	25 R	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			20
02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			20
*03	110 R	110	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3	N	6	9		25

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

KINNEBREW, L. L.		WELL #:		1	RRCID ->	138893	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3890 - 3895	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	3	N	-0-			-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	3	N	-0-			-0-
12	20 R	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			-0-
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	3	N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY		//CONT.//		042398										
DOWNTAIN-GIES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141900	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	3792	PERF.	3340 - 3373		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	186 #	35	-0-	-151	-0-	35	3			N	-0-			65
11	180 #	35	-0-	-145	-0-	35	3			N	-0-			65
12	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			65
01	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			65
02	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			65
03	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-			65
-----														
KINCAID, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	142625	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3349 - 3369		
10	15 #	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-			63
11	15 #	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-			63
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			63
01	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			63
02	28 #	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-			63
03	15 #	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-			63
-----														
GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	152745	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	3759	PERF.	N/A		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOOD KING		WELL #:		1	RRCID ->	162827	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3316 - 3348		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	200419	COMPL. DATE	08/28/1986	TOTAL DEPTH	3895	PERF.	3316 - 3359		
10	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
11	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
12	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
02	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CATON, NELL		WELL #:		1	RRCID ->	226473	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3385 - 3405		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BAM OPERATING, INC.				048357											
GERMANY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	122454	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3384 - 3451		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		899 #	828	-0-	-71	-0-	828	2		N	-0-				-0-
11		870 #	788	-0-	-82	-0-	788	2		N	-0-				-0-
12		837 #	605	-0-	-232	-0-	605	2		N	-0-				-0-
01		837 #	829	-0-	-8	-0-	829	2		N	-0-				-0-
02		756 #	690	-0-	-66	-0-	690	2		N	-0-				-0-
03		837 #	775	-0-	-62	-0-	775	2		N	-0-				-0-
-----															
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
BECK, RAYMOND				WELL #:	2	RRCID ->	113745	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3376 - 3394		
10		31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2		Y	-0-				-0-
11		12 #	6	-0-	-6	-0-	6	2		Y	-0-				-0-
12		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	11	-0-	11	-0-	11	2		Y	-0-				-0-
02		22 R	11	-0-	-11	-0-	11	2		Y	-0-				-0-
*03		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-				-0-
-----															
SNEED, MYRL "C"				WELL #:	1	RRCID ->	115822	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3490 - 3650		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
NICHOLS, FANNIE M.				WELL #:	1	RRCID ->	118497	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	3857	PERF.	3484 - 3506		
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
-----															
WILLIAMS, JUANITA				WELL #:	1	RRCID ->	119649	COMPL. DATE	07/12/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3430 - 3462		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
WILLIAMS, JUANITA				WELL #:	2	RRCID ->	119650	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3583	PERF.	3472 - 3507		
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
ROSS, L.S.				WELL #:	1	RRCID ->	119651	COMPL. DATE	02/13/1984	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3451 - 3471		
10		4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2		Y	-0-				-0-
11		3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2		Y	-0-				-0-
12		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-				-0-
03		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2012 - P&A 12-06-12

PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2013 - PLUGGED 10-10-2013

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
ROSS, L.S.		WELL #: 2		RRCID -> 119652		COMPL. DATE 03/02/1984		TOTAL DEPTH 3730		PERF. 3490 - 3510				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	6 #		1	-0-	-5		1 2			Y	-0-			-0-
11	3 #		2	-0-	-1		2 2			Y	-0-			-0-
12	3 #			-0-	-3					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10			-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	2 #			-0-	-2					Y	-0-			-0-
03	2 #			-0-	-2					Y	-0-			-0-
-----														
ROSS, L.S.		WELL #: 3		RRCID -> 119653		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 3457 - 3507				
10	6 #		1	-0-	-5		1 2			Y	-0-			-0-
11	3 #		2	-0-	-1		2 2			Y	-0-			-0-
12	3 #			-0-	-3					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10			-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	2 #			-0-	-2					Y	-0-			-0-
03	2 #			-0-	-2					Y	-0-			-0-
-----														
ROSS, L.S.		WELL #: 4		RRCID -> 119654		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3552		PERF. 3437 - 3481				
10	6 #		1	-0-	-5		1 2			Y	-0-			-0-
11	3 #		2	-0-	-1		2 2			Y	-0-			-0-
12	3 #			-0-	-3					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10			-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	2 #			-0-	-2					Y	-0-			-0-
03	2 #			-0-	-2					Y	-0-			-0-
-----														
GOEN, A.C.		WELL #: 2		RRCID -> 122449		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 3969		PERF. 3504 - 3559				
10	31 #		3	-0-	-28		3 2			Y	-0-			28
11	10 #		6	-0-	-4		6 2			Y	-0-			28
12	10 R		10	-0-	-0-		10 2			Y	-0-			28
01	DLQ G-10		10	-0-	10		10 2			Y	-0-			28
02	114 R		104	-0-	-10		104 2			Y	-0-			28
*03	102 R		102	-0-	-0-		102 2			Y	-0-			28
-----														
GOEN, A.C.		WELL #: 3		RRCID -> 122450		COMPL. DATE 05/29/1985		TOTAL DEPTH 3716		PERF. 3481 - 3544				
10	31 #		3	-0-	-28		3 2			Y	-0-			-0-
11	10 #		5	-0-	-5		5 2			Y	-0-			-0-
12	9 R		9	-0-	-0-		9 2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		9	-0-	9		9 2			Y	-0-			-0-
02	112 R		103	-0-	-9		103 2			Y	-0-			-0-
*03	101 R		101	-0-	-0-		101 2			Y	-0-			-0-
-----														
GOEN, A.C.		WELL #: 4		RRCID -> 122451		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3485 - 3548				
10	0 #			-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #			-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #			-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10			-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #			-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #			-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MORTON, R.O.		WELL #: 1A		RRCID -> 122496		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 3580		PERF. 3450 - 3470				
10	0 A			-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2013 - PLUGGED 10-04-2013														

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
MORTON, R.O.		WELL #:		2	RRCID ->	122497	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	3573	PERF.	3454 - 3482
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2013 - PLUGGED 10-02-2013												
-----												
MORTON, R.O.		WELL #:		4	RRCID ->	122499	COMPL. DATE	04/30/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3482 - 3498
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2013 - PLUGGED 10-08-2013												
-----												
VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127935	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	3801	PERF.	3310 - 3334
10	13 #	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		-0-		
11	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		-0-		
12	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		-0-		
01	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-		
02	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		-0-		
*03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		-0-		
-----												
SNEED, ERNEST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134880	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3495 - 3519
10	62 #	12	-0-	-50	-0-	12 2	Y	-0-		-0-		
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 2	Y	-0-		-0-		
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2	Y	-0-		-0-		
01	DLQ G-10	38	-0-	38	-0-	38 2	Y	-0-		-0-		
02	75 R	37	-0-	-38	-0-	37 2	Y	-0-		-0-		
*03	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2	Y	-0-		-0-		
-----												
GARRETT, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	134886	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3315 - 3344
10	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 2	Y	-0-		-0-	39	
11	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263 2	Y	-0-		-0-	39	
12	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275 2	Y	-0-		-0-	39	
01	DLQ G-10	277	-0-	277	-0-	277 2	Y	-0-		-0-	39	
02	523 R	246	-0-	-277	-0-	246 2	Y	-0-		-0-	39	
*03	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 2	Y	-0-		-0-	39	
-----												
GARRETT, SALLIE		WELL #:		4	RRCID ->	134895	COMPL. DATE	10/28/1986	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3359 - 3389
10	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377 2	Y	-0-		-0-		
11	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334 2	Y	-0-		-0-		
12	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351 2	Y	-0-		-0-		
01	DLQ G-10	342	-0-	342	-0-	342 2	Y	-0-		-0-		
02	644 R	302	-0-	-342	-0-	302 2	Y	-0-		-0-		
*03	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 2	Y	-0-		-0-		
-----												
POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138662	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3270 - 3308
10	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 2	Y	-0-		-0-	21	
11	235 R	235	-0-	-0-	-0-	185 2	Y	45		-0-	66	
12	262 R	262	-0-	-0-	-0-	223 2	Y	35	74 1	-0-	27	
01	267 R	267	-0-	-0-	-0-	214 2	Y	48		-0-	75	
02	228 R	228	-0-	-0-	-0-	187 2	Y	37	83 1	-0-	29	
*03	342 R	342	-0-	-0-	-0-	235 2	Y	97	82 1	-0-	44	

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 BECK, RAYMOND ONE WELL #: 1 RRCID -> 141397 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3453 - 3472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	217 #	37	-0-	-180	-0-	37	2			N	-0-				75
11	120 #	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-				75
12	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-				75
01	129 R	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1				76
02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				76
*03	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				76

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 141404 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3520 - 3540

10	93 #	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-				-0-
11	60 #	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-				-0-
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
01	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
*03	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-

HISE, MARTHA A. WELL #: 1 RRCID -> 141633 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3909 PERF. 3414 - 3443

10	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-				39
11	210 #	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-				39
12	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-				39
01	DLQ G-10	206	-0-	206	-0-	206	2			Y	-0-				39
02	388 R	182	-0-	-206	-0-	182	2			Y	-0-				39
*03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-				39

HISE, MARTHA A. WELL #: 2 RRCID -> 141635 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3898 PERF. 3416 - 3485

10	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-				-0-
11	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-				-0-
12	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	137	-0-	137	-0-	137	2			Y	-0-				-0-
02	258 R	121	-0-	-137	-0-	121	2			Y	-0-				-0-
*03	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-				-0-

SNEED, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 141636 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3489 - 3549

10	62 #	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-				62
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-				62
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-				62
01	DLQ G-10	39	-0-	39	-0-	39	2			Y	-0-				62
02	77 R	38	-0-	-39	-0-	38	2			Y	-0-				62
*03	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-				62

HISE, MARTHA A. WELL #: 4 RRCID -> 141637 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3466 - 3491

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

HISE, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 141638 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3449 - 3469

10	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-				-0-
11	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-				-0-
12	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	342	-0-	342	-0-	342	2			Y	-0-				-0-
02	645 R	303	-0-	-342	-0-	303	2			Y	-0-				-0-
*03	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-				-0-



REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 RUSSELL-WEAVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141952 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 3887 PERF. 3145 - 3154

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		979 R	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					32
11		859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					32
12		860 R	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					32
01		908 R	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					32
02		766 R	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					32
*03		820 R	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					32

CARVER "B" WELL #: 3 RRCID -> 148374 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3353 - 3373

10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROEBEL-WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 173407 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3163 - 3310

10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

GIBSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 181981 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3189 - 3353

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BRICO OIL, INC. 091040  
AARON, J. WELL #: 1 RRCID -> 120499 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2963 - 2983

10		527 #	351	-0-	-176	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11		420 #	320	-0-	-100	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12		434 #	296	-0-	-138	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01		372 #	93	-0-	-279	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02		336 #	85	-0-	-251	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03		341 #	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-

BYRNE OIL COMPANY 119795  
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 127739 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3442 - 3447

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

-----														
REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043														
WAYNE, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 143171 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3290 - 3300														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
10		1209 #	1195	-0-	-14	-0-	1193	3	2	9	N	2		48
11		1170 #	1104	-0-	-66	-0-	1102	3	2	9	N	2		50
12		1209 #	1119	-0-	-90	-0-	1116	3	3	9	N	3		53
01		1209 #	1124	-0-	-85	-0-	1120	3	4	9	N	4		57
02		1092 #	1016	-0-	-76	-0-	1012	3	4	9	N	4		61
03		1209 #	1130	-0-	-79	-0-	1123	3	7	9	N	6		67
-----														
D & R ENTERPRISES 196846														
HILDEGARD WELL #: 1 RRCID -> 128925 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3220 - 3240														
10		553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-		-0-
11		540 #	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-		-0-
12		558 #	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-		-0-
01		558 #	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-		-0-
02		504 #	365	-0-	-139	-0-	365	2			N	-0-		-0-
03		558 #	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-		-0-
-----														
HILDEGARD WELL #: 2 RRCID -> 128926 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3141 - 3163														
10		554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-		-0-
11		540 #	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-		-0-
12		558 #	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-		-0-
01		558 #	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-		-0-
02		504 #	366	-0-	-138	-0-	366	2			N	-0-		-0-
03		558 #	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-		-0-
-----														
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 131133 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3132 - 3156														
10		496 #	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-		-0-
11		480 #	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-		-0-
12		496 #	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-		-0-
01		496 #	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-		-0-
02		448 #	436	-0-	-12	-0-	436	2			N	-0-		-0-
03		496 #	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-		-0-
-----														
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 131134 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3230														
10		496 #	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-		-0-
11		480 #	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-		-0-
12		496 #	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-		-0-
01		496 #	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-		-0-
02		448 #	437	-0-	-11	-0-	437	2			N	-0-		-0-
03		496 #	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-		-0-
-----														
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724														
PEARSON, L.R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124409 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3452 - 3460														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
TANKERSLEY "A"				WELL #: 2	RRCID -> 118753	COMPL. DATE 08/02/1983	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3490	- 3510		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
-----											
TANKERSLEY "A"				WELL #: 3	RRCID -> 118754	COMPL. DATE 07/06/1984	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3470	- 3492		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ABBOTT-REYNOLDS				WELL #: 1	RRCID -> 122453	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3478	- 3488		
10	527 #	517	-0-	-10	-0-	517 3		N	-0-		69
11	540 #	505	-0-	-35	-0-	505 3		N	-0-		69
12	558 #	535	-0-	-23	-0-	535 3		N	-0-		69
01	558 #	518	-0-	-40	-0-	518 3		N	-0-		69
02	476 #	465	-0-	-11	-0-	465 3		N	-0-		69
03	527 #	520	-0-	-7	-0-	520 3		N	-0-		69
-----											
JESSE				WELL #: 1	RRCID -> 123903	COMPL. DATE 07/13/1984	TOTAL DEPTH 4075	PERF. 3488	- 3496		
10	279 #	217	-0-	-62	-0-	217 3		N	-0-		57
11	270 #	237	-0-	-33	-0-	237 3		N	-0-		57
12	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-		57
01	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-		57
02	224 #	218	-0-	-6	-0-	218 3		N	-0-		57
03	248 #	173	-0-	-75	-0-	173 3		N	-0-		57
-----											
CARROLL				WELL #: 2	RRCID -> 125396	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3749	PERF. 3352	- 3374		
10	93 #	72	-0-	-21	-0-	72 3		Y	-0-		-0-
11	90 #	61	-0-	-29	-0-	61 3		Y	-0-		-0-
12	93 #	51	-0-	-42	-0-	51 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	55	-0-	55		51 3	4 9	Y	4		4
02	83 R	28	-0-	-55	-0-	20 3	8 9	Y	7		11
*03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	33 3	17 9	Y	15	19 1	7
-----											
CARROLL				WELL #: 3	RRCID -> 125397	COMPL. DATE 05/01/1984	TOTAL DEPTH 3772	PERF. 3342	- 3368		
10	93 #	81	-0-	-12	-0-	81 3		Y	-0-		-0-
11	90 #	69	-0-	-21	-0-	69 3		Y	-0-		-0-
12	93 #	58	-0-	-35	-0-	58 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	62	-0-	62		58 3	4 9	Y	4		4
02	92 R	30	-0-	-62	-0-	22 3	8 9	Y	7		11
*03	54 R	54	-0-	-0-	-0-	37 3	17 9	Y	15	19 1	7
-----											
CARROLL				WELL #: 4	RRCID -> 125398	COMPL. DATE 05/06/1984	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3344	- 3370		
10	217 #	171	-0-	-46	-0-	171 3		Y	-0-		36
11	210 #	146	-0-	-64	-0-	146 3		Y	-0-		36
12	217 #	122	-0-	-95	-0-	122 3		Y	-0-		36
01	DLQ G-10	136	-0-	136		122 3	14 9	Y	13		49
02	207 R	71	-0-	-136	-0-	47 3	24 9	Y	22		71
*03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	78 3	55 9	Y	50	90 1	31

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
GERMANY		WELL #:		1	RRCID ->	125634	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	3851	PERF.	3458 - 3463	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
11	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
12	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
01	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
02	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
*03	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #:		1	RRCID ->	127907	COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL DEPTH	3814	PERF.	3385 - 3448	
10	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-		28	
11	240 #	229	-0-	-11	-0-	229	3		N	-0-		28	
12	248 #	177	-0-	-71	-0-	177	3		N	-0-		28	
01	248 #	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-		28	
02	224 #	210	-0-	-14	-0-	210	3		N	-0-		28	
03	248 #	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-		28	
-----													
FOKKEN		WELL #:		2	RRCID ->	128343	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3456 - 3460	
10	864 R	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-		19	
11	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-		19	
12	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-		19	
01	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-		19	
02	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-		19	
*03	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-		19	
-----													
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		1	RRCID ->	137868	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3448 - 3456	
10	476 R	476	-0-	-0-	-0-	469	3	7 9	Y	6		79	
11	452 R	452	-0-	-0-	-0-	449	3	3 9	Y	3		82	
12	465 #	455	-0-	-10	-0-	452	3	3 9	Y	3		85	
01	DLQ G-10	441	-0-	441	-0-	437	3	4 9	Y	4		89	
02	821 R	380	-0-	-441	-0-	377	3	3 9	Y	3		92	
*03	455 R	455	-0-	-0-	-0-	452	3	3 9	Y	3		95	
-----													
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		2	RRCID ->	137873	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3441 - 3455	
10	264 R	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3 9	Y	3		33	
11	253 R	253	-0-	-0-	-0-	251	3	2 9	Y	2		35	
12	279 #	223	-0-	-56	-0-	221	3	2 9	Y	2		37	
01	DLQ G-10	254	-0-	254	-0-	253	3	1 9	Y	1		38	
02	465 R	211	-0-	-254	-0-	210	3	1 9	Y	1		39	
*03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1 9	Y	1		40	
-----													
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		3	RRCID ->	137876	COMPL. DATE	07/23/1984	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3468 - 3486	
10	370 R	370	-0-	-0-	-0-	369	3	1 9	Y	1		9	
11	353 R	353	-0-	-0-	-0-	352	3	1 9	Y	1		10	
12	357 R	357	-0-	-0-	-0-	356	3	1 9	Y	1		11	
01	DLQ G-10	343	-0-	343	-0-	343	3		Y	-0-		11	
02	639 R	296	-0-	-343	-0-	296	3		Y	-0-		11	
*03	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3		Y	-0-		11	
-----													
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		4	RRCID ->	137877	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3744	PERF.	3451 - 3464	
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-		-0-	
11	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-		-0-	
12	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3		Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	98	-0-	98	-0-	98	3		Y	-0-		-0-	
02	180 R	82	-0-	-98	-0-	82	3		Y	-0-		-0-	
*03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-		-0-	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
CARROLL		WELL #:		1	RRCID ->	138015	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	3742	PERF.	3363 - 3373		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		124 #	90	-0-	-34	-0-	90 3			Y	-0-			-0-
11		120 #	77	-0-	-43	-0-	77 3			Y	-0-			-0-
12		124 #	64	-0-	-60	-0-	64 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	70	-0-	70	70	64 3	6 9		Y	5			5
02		105 R	35	-0-	-70	-0-	25 3	10 9		Y	9			14
*03		64 R	64	-0-	-0-	-0-	41 3	23 9		Y	21	26 1		9
-----														
EVEREST NETWORK LLC				252052										
BENSHOOF,D.E.		WELL #:		2	RRCID ->	124398	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	3629	PERF.	3390 - 3440		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HODGES & RISTER				390845										
HITTSOON "C"		WELL #:		5	RRCID ->	125394	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3529 - 3537		
10		434 #	329	-0-	-105	-0-	329 2			N	-0-			-0-
11		420 #	370	-0-	-50	-0-	370 2			N	-0-			-0-
12		372 #	338	-0-	-34	-0-	338 2			N	-0-			-0-
01		400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 2			N	-0-			-0-
02		364 #	313	-0-	-51	-0-	313 2			N	-0-			-0-
03		372 #	364	-0-	-8	-0-	364 2			N	-0-			-0-
-----														
LOWRANCE INC.				511345										
TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	113451	COMPL. DATE	10/30/1981	TOTAL DEPTH	3954	PERF.	3753 - 3765		
10		2 #	1	-0-	-1	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
-----														
TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #:		3	RRCID ->	114210	COMPL. DATE	08/03/1982	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3452 - 3468		
10		2 #	1	-0-	-1	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
-----														
TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #:		2	RRCID ->	114212	COMPL. DATE	07/22/1982	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3427 - 3442		
10		31 #	1	-0-	-30	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
11		4 #	1	-0-	-3	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
12		4 #	1	-0-	-3	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
01		4 #	-0-	-0-	-4	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
02		4 #	2	-0-	-2	-0-	2 3			Y	-0-			-0-
*03		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345											
WALKER, MONROE		WELL #:		1	RRCID ->	122112	COMPL. DATE	02/28/1983	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3475 - 3481			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				9
11	150 #	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-				9
12	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-				9
01	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-				9
02	140 #	55	-0-	-85	-0-	55	3			N	-0-				9
03	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-				9
-----															
WALKER, MONROE		WELL #:		4	RRCID ->	122114	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3497 - 3517			
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
11	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-				-0-
12	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-				-0-
01	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
02	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-				-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
-----															
NIXON		WELL #:		1	RRCID ->	141340	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3497 - 3655			
10	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-				-0-
11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-				-0-
12	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-				-0-
01	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-				-0-
02	168 #	26	-0-	-142	-0-	26	3			N	-0-				-0-
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SNEED, E. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151343	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	N/A			
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	47	3	17	9	N	15				26
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	32	3	14	9	N	13				39
12	62 #	43	-0-	-19	-0-	28	3	15	9	N	14				53
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	35	3	15	9	N	14	60	1		7
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-	77	3	14	9	N	13				20
*03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	50	3	14	9	N	13				33
-----															
WEST, D. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151345	COMPL. DATE	07/10/1979	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	N/A			
10	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-				1
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-				1
12	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-				1
01	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-				1
02	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-				1
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-				1
-----															
SNEED, E. J.		WELL #:		2	RRCID ->	156683	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A			
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	46	3	17	9	N	15				26
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	32	3	14	9	N	13				39
12	62 #	42	-0-	-20	-0-	27	3	15	9	N	14				53
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	36	3	15	9	N	14	60	1		7
02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	76	3	14	9	N	13				20
*03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	50	3	14	9	N	13				33
-----															
KELLAR, CLINTON		WELL #:		2	RRCID ->	173388	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	3936	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REB (MARBLE FALLS) LOWRANCE INC. KELLAR, CLINTON		//CONT.// 75095 500 //CONT.// 511345		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 173395		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 3930		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PEARSON, LEE ROY III PEARSON, L.R. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 121337		COMPL. DATE 04/16/1983		TOTAL DEPTH 4088		PERF. 3490 - 3516						
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
PEARSON-POTEET		WELL #: 3		RRCID -> 129571		COMPL. DATE 11/27/1984		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3410 - 3434						
10	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
PENDRAGON OIL CO. CASEY HEIRS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 130999		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 3647		PERF. 3148 - 3170						
10	868 #	781	-0-	-87	-0-	781	3			N	-0-					64
11	840 #	731	-0-	-109	-0-	731	3			N	-0-					64
12	837 #	788	-0-	-49	-0-	788	3			N	-0-					64
01	852 R	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					64
*02	812 R	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					64
*03	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					64
MCCLESKEY		WELL #: 1		RRCID -> 143711		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3617		PERF. 3080 - 3100						
10	960 R	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					82
11	871 R	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					82
12	899 #	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					82
01	927 R	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					82
02	868 #	815	-0-	-53	-0-	815	3			N	-0-					82
*03	961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					82

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.// 651162										
KIRK		WELL #: 1		RRCID -> 143712		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3129 - 3156		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		434 #	176	-0-	-258	-0-	176 3	N	-0-			39
11		360 #	178	-0-	-182	-0-	178 3	N	-0-			39
12		248 #	146	-0-	-102	-0-	146 3	N	-0-			39
01		248 #	-0-	-0-	-248	-0-		N	2			41
02		224 #	90	-0-	-134	-0-	90 3	N	-0-			41
*03		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			41
-----												
WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 192600		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2991 - 3008				
10		403 #	347	-0-	-56	-0-	317 3	30 9	N	27		50
11		390 #	312	-0-	-78	-0-	278 3	34 9	N	31		81
12		341 #	324	-0-	-17	-0-	302 3	22 9	N	20	98 1	3
01		372 #	291	-0-	-81	-0-	272 3	19 9	N	17		20
02		336 #	319	-0-	-17	-0-	301 3	18 9	N	16		36
*03		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		36
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		RRCID -> 108443		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3540 - 3556				
KLEINER, C.J. ESTATE "A"		WELL #: 1										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CHILDERS, B.		WELL #: 1		RRCID -> 112550		COMPL. DATE 02/29/1984		TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3584 - 3596				
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
		PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2004										
-----												
WALKER, M.		WELL #: 1		RRCID -> 113746		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3496 - 3514				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
12		14B DENY	-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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
-----												
VINES, P.C.		WELL #: 1		RRCID -> 119757		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3398 - 3424				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12



REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694								
HUNTER, B.L.		WELL #:		1	RRCID ->	123311	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	3765	PERF.	3218 - 3234
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
JOHNSTON A		WELL #:			RRCID ->	177495	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3738 - 3750
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2008												
-----												
GOEN		WELL #:		1	RRCID ->	178654	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3464 - 3534
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
-----												
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291			RRCID ->	133803	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	4207	PERF.	3493 - 3497
HITTSOON		WELL #:		1								
10		155 #	108	-0-	-47	-0-	108 3	Y	-0-			37
11		150 #	121	-0-	-29	-0-	121 3	Y	-0-			37
12		155 #	137	-0-	-18	-0-	137 3	Y	-0-			37
01		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3	Y	-0-			37
02		140 #	111	-0-	-29	-0-	111 3	Y	-0-			37
03		124 #	115	-0-	-9	-0-	115 3	Y	-0-			37
-----												
HITTSOON		WELL #:		2	RRCID ->	133804	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3390 - 3398
10		186 #	107	-0-	-79	-0-	107 3	Y	-0-			-0-
11		180 #	122	-0-	-58	-0-	122 3	Y	-0-			-0-
12		186 #	136	-0-	-50	-0-	136 3	Y	-0-			-0-
01		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3	Y	-0-			-0-
02		140 #	110	-0-	-30	-0-	110 3	Y	-0-			-0-
03		124 #	114	-0-	-10	-0-	114 3	Y	-0-			-0-
-----												
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543			RRCID ->	129229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3382 - 3392
WRIGHT		WELL #:		1								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		'767543										
WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	129230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4121	PERF.	3354 - 3366		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

  

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #:	1	RRCID ->	123310	COMPL. DATE	08/15/1984	TOTAL DEPTH	3781	PERF.	3239 - 3258	
10	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-			52
11	120 #	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-			52
12	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-			52
01	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-			52
02	84 #	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-			52
03	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-			52

  

SNOW-NORTON		WELL #:		1	RRCID ->	124403	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	3214 - 3224		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2006														

  

PARSONS		WELL #:		1	RRCID ->	125047	COMPL. DATE	12/27/1985	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3020 - 3042		
10	1195 R	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-			37
11	1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-			37
12	1475 R	1475	-0-	-0-	-0-	1458	3	17	9	N	15			52
01	1810 R	1810	-0-	-0-	-0-	1806	3	4	9	N	4			56
02	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-			56
*03	1801 R	1801	-0-	-0-	-0-	1736	3	65	9	N	59			115

  

RUSSELL		WELL #:		1	RRCID ->	143395	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3781	PERF.	3222 - 3244		
10	651 #	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-			92
11	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			92
12	651 #	493	-0-	-158	-0-	493	3			N	-0-			92
01	651 #	539	-0-	-112	-0-	539	3			N	-0-			92
02	616 #	465	-0-	-151	-0-	465	3			N	-0-			92
03	682 #	639	-0-	-43	-0-	635	3	4	9	N	4			96

  

STEWART-WHITTINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	146238	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	3838	PERF.	3236 - 3260		
10	496 #	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-			89
11	480 #	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-			89
12	496 #	361	-0-	-135	-0-	361	3			N	-0-			89
01	465 #	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-			89
02	420 #	367	-0-	-53	-0-	367	3			N	-0-			89
03	434 #	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-			89

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964									
HARRELL, M. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	148377	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	3934	PERF.	3618 - 3624	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1426 #	1362	-0-	-64	-0-	1362 3		N	-0-			18
11		1380 #	1265	-0-	-115	-0-	1265 3		N	-0-			18
12		1426 #	1244	-0-	-182	-0-	1244 3		N	-0-			18
01		1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3		N	-0-			18
02		1288 #	1266	-0-	-22	-0-	1266 3		N	-0-			18
03		1364 #	1284	-0-	-80	-0-	1284 3		N	-0-			18
-----													
STEWART-WHITTINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	158068	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	3220 - 3244	
10		496 #	430	-0-	-66	-0-	430 3		N	-0-			-0-
11		480 #	394	-0-	-86	-0-	394 3		N	-0-			-0-
12		496 #	360	-0-	-136	-0-	360 3		N	-0-			-0-
01		465 #	418	-0-	-47	-0-	418 3		N	-0-			-0-
02		420 #	367	-0-	-53	-0-	367 3		N	-0-			-0-
03		434 #	408	-0-	-26	-0-	408 3		N	-0-			-0-
-----													
LOWRANCE		WELL #:		2	RRCID ->	158890	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3572 - 3592	
10		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
11		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
12		186 #	100	-0-	-86	-0-	100 3		N	-0-			-0-
01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02		168 #	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			-0-
03		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
-----													
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		WELL #:		3	RRCID ->	151845	COMPL. DATE	01/06/1985	TOTAL DEPTH	3498	PERF.	3166 - 3228	
WRIGHT		WELL #:		3									
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1073			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	227	-0-	227	1300	227 2		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	256	-0-	256	1556	256 2		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	324	-0-	324	1880	324 2		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1880			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1880			N	NO RPT			-0-
-----													
REBECCA (MARBLE FALLS)		WELL #:		1	RRCID ->	252146	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3523 - 3529	
LOWRANCE INC.		WELL #:		1									
KINCAID		WELL #:		1									
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
-----													
RECTOR (BARNETT SHALE)		WELL #:		2	RRCID ->	199576	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3634 - 3696	
CULEBRA OIL & GAS, LLC		WELL #:		2									
SMITH, M.		WELL #:		2									
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

RECTOR (BARNETT SHALE)		//CONT.// 75146 050		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452									
MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 203518		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3580 - 3642	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
GRAHAM, R.L.		WELL #: 5		RRCID -> 214585		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3600 - 3670			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		RRCID -> 204989		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3624 - 3674			
BALL		WELL #: 18									
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
11	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
BALL		WELL #: 15		RRCID -> 205001		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3644 - 3694			
10	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 2	N	-0-	-0-	1
11	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131 2	N	-0-	-0-	1
12	155 N	108	-0-	-47	B	-0-	108 2	N	-0-	-0-	1
01	124 N	122	-0-	-2	B	-0-	122 2	N	-0-	1 1	-0-
02	140 N	104	-0-	-36	B	-0-	104 2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	114 2	1 9	N	1	1 1 -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			
10	992 N	875	-0-	-117		-0-	875 2	N	-0-	-0-	120
11	960 N	845	-0-	-115		-0-	845 2	N	-0-	-0-	120
12	930 N	785	-0-	-145		-0-	785 2	N	-0-	-0-	120
01	868 N	853	-0-	-15		-0-	853 2	N	-0-	-0-	120
02	784 N	620	-0-	-164		-0-	620 2	N	-0-	-0-	120
03	775 N	694	-0-	-81		-0-	694 2	N	-0-	-0-	120
-----											
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 061483		COMPL. DATE 12/09/1974		TOTAL DEPTH 4385 PERF. N/A			
10	434 N	411	-0-	-23		-0-	411 2	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	364	-0-	-56		-0-	364 2	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	367	-0-	-36		-0-	367 2	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	403	-0-	-0-		-0-	403 2	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	333	-0-	-3		-0-	333 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	378 N	378	-0-	-0-		-0-	378 2	N	-0-	-0-	-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452								
MARTIN, FRANK -27-		WELL #:		1	RRCID ->	062432	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2994 - 3004	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2	N	-0-			-0-
11	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	2	N	-0-			-0-
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2	N	-0-			-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2	N	-0-			-0-
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	302	2	N	-0-			-0-
03	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2	N	-0-			-0-
-----												
GRAHAM		WELL #:		25	RRCID ->	064686	COMPL. DATE	05/21/1975	TOTAL DEPTH	3804	PERF. N/A	
10	434 N	267	-0-	-167	-0-	267	2	N	-0-			-0-
11	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	2	N	-0-			-0-
12	434 N	328	-0-	-106	-0-	328	2	N	-0-			-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			-0-
*03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
-----												
GRAVES		WELL #:		35	RRCID ->	064687	COMPL. DATE	06/13/1975	TOTAL DEPTH	3454	PERF.30003 - 3003	
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-
11	570 N	537	-0-	-33	-0-	537	2	N	-0-			-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-			-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			-0-
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-			-0-
-----												
BRECK-HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	064688	COMPL. DATE	07/18/1975	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2980 - 2983	
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2	N	-0-			-0-
11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	1387	2	N	-0-			-0-
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-			-0-
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	N	-0-			-0-
*03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	-0-			-0-
-----												
PENUEL		WELL #:		2	RRCID ->	065711	COMPL. DATE	07/23/1975	TOTAL DEPTH	3450	PERF. N/A	
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			-0-
12	372 N	68	-0-	-304	-0-	68	2	N	-0-			-0-
01	310 N	174	-0-	-136	-0-	174	2	N	-0-			-0-
02	336 N	189	-0-	-147	-0-	189	2	N	-0-			-0-
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
-----												
MARTIN, FRANK		WELL #:		29	RRCID ->	067485	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	3900	PERF. N/A	
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2	N	-0-			-0-
11	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2	N	-0-			-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2	N	-0-			-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			-0-
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-			-0-
-----												
TUCKER L.		WELL #:		1	RRCID ->	069396	COMPL. DATE	10/02/1976	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 2937 - 0	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452								
MIDAS		WELL #:		3	RRCID ->	111756	COMPL. DATE	03/18/1984	TOTAL DEPTH	3444	PERF.	3403 - 0
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2		N	-0-		-0-
12	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2		N	-0-		-0-
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2		N	-0-		-0-
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	236	2		N	-0-		-0-
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON "A"		WELL #:		34	RRCID ->	137088	COMPL. DATE	04/30/1984	TOTAL DEPTH	3437	PERF.	3094 - 3185
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	936	2	6 9	N	5		505
11	930 N	856	-0-	-74	-0-	850	2	6 9	N	5		510
12	961 N	731	-0-	-230	-0-	725	2	6 9	N	5		515
01	930 N	906	-0-	-24	-0-	900	2	6 9	N	5		520
02	812 N	739	-0-	-73	-0-	733	2	6 9	N	5		525
*03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	817	2	6 9	N	5		530
-----												
CHANCE		WELL #:		1	RRCID ->	137524	COMPL. DATE	01/29/1991	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2983 - 2993
10	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2		N	-0-		-0-
11	690 N	632	-0-	-58	-0-	632	2		N	-0-		-0-
12	682 N	588	-0-	-94	-0-	588	2		N	-0-		-0-
01	713 N	623	-0-	-90	-0-	623	2		N	-0-		-0-
02	588 N	553	-0-	-35	-0-	553	2		N	-0-		-0-
*03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-		-0-
-----												
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	154011	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3356	PERF.	3240 - 3256
10	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	2		N	-0-		-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-		-0-
12	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	2		N	-0-		-0-
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2		N	-0-		-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-		-0-
*03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-		-0-
-----												
BOLES		WELL #:		4	RRCID ->	182327	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	3198 - 3242
10	992 N	953	-0-	-39	-0-	953	2		N	-0-		-0-
11	960 N	850	-0-	-110	-0-	850	2		N	-0-		-0-
12	961 N	797	-0-	-164	-0-	797	2		N	-0-		-0-
01	961 N	871	-0-	-90	-0-	871	2		N	-0-		-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-		-0-
03	806 N	707	-0-	-99	-0-	707	2		N	-0-		-0-
-----												
GRAHAM		WELL #:		4	RRCID ->	182545	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	3393	PERF.	2920 - 2950
10	1519 N	1435	-0-	-84	-0-	1435	2		N	-0-		-0-
11	1530 N	1350	-0-	-180	-0-	1350	2		N	-0-		-0-
12	1488 N	1245	-0-	-243	-0-	1245	2		N	-0-		-0-
01	1426 N	1222	-0-	-204	-0-	1222	2		N	-0-		-0-
02	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	1180	2		N	-0-		-0-
*03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-		-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG		//CONT.//	75146 500 194204	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
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
-----												
RECTOR (MARBLE FALLS) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG		//CONT.//	75146 500 194204	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	1	RRCID ->	197391	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3096 - 3116	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
-----												
ROLLO RESOURCES, LLC TUCKER, LINUS			726791									
		WELL #:	1	RRCID ->	091704	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421	PERF.	1932 - 1944	
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	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. LANIER, S.S.			817555									
		WELL #:	4	RRCID ->	068862	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2976 - 3232	
10	4061 X	3693	-0-	-368	-0-	620 1	3073 3	N	-0-			-0-
11	3930 X	3526	-0-	-404	-0-	570 1	2956 3	N	-0-			-0-
12	4061 X	3512	-0-	-549	-0-	424 1	3088 3	N	-0-			-0-
01	3813 X	3387	-0-	-426	-0-	379 1	3008 3	N	-0-			-0-
02	3444 X	3178	-0-	-266	-0-	300 1	2878 3	N	-0-			-0-
03	3689 X	3183	-0-	-506	-0-	232 1	2951 3	N	-0-			-0-
-----												
SHERMAN, ROBERT												
		WELL #:	2	RRCID ->	069224	COMPL. DATE	11/21/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A	
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	91 1	1408 3	N	-0-			-0-
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	79 1	1280 3	N	-0-			-0-
12	1519 N	1309	-0-	-210	-0-	71 1	1238 3	N	-0-			-0-
01	1488 N	1325	-0-	-163	-0-	77 1	1248 3	N	-0-			-0-
02	1260 N	889	-0-	-371	-0-	59 1	830 3	N	-0-			-0-
*03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	64 1	1244 3	N	-0-			-0-
-----												
SHERMAN, ROBERT												
		WELL #:	3	RRCID ->	071554	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2952 - 3178	
10	1333 N	1172	-0-	-161	-0-	71 1	1101 3	N	-0-			-0-
11	1320 N	1157	-0-	-163	-0-	68 1	1089 3	N	-0-			-0-
12	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	72 1	1249 3	N	-0-			-0-
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	74 1	1198 3	N	-0-			-0-
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	78 1	1097 3	N	-0-			-0-
03	1333 N	1192	-0-	-141	-0-	58 1	1134 3	N	-0-			-0-
-----												
LANIER, S. S.												
		WELL #:	8	RRCID ->	171483	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	2912 - 3001	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
LANIER, S. S.		WELL #:		10	RRCID ->	181613	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2950 - 2966		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
LANIER, S. S.		WELL #:		11	RRCID ->	216229	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2960 - 3020		
10	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	265	1	4115	3	N	-0-	-0-		
11	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	224	1	3619	3	N	-0-	-0-		
12	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	218	1	3786	3	N	-0-	-0-		
01	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	240	1	3886	3	N	-0-	-0-		
02	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	228	1	3215	3	N	-0-	-0-		
*03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	184	1	3590	3	N	-0-	-0-		
-----														
HERRERA		WELL #:		6	RRCID ->	247981	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	3212 - 3215		
10	1519 N	1388	-0-	-131	-0-	198	1	1190	3	N	-0-	-0-		
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	195	1	1250	3	N	-0-	-0-		
12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	197	1	1323	3	N	-0-	-0-		
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	198	1	1242	3	N	-0-	-0-		
02	1344 N	1148	-0-	-196	-0-	179	1	969	3	N	-0-	-0-		
03	1519 N	1410	-0-	-109	-0-	184	1	1226	3	N	-0-	-0-		
-----														
UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		878925	RRCID ->	129451	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	3968	PERF.	3141 - 3183		
BORCHERS-WILBAR		WELL #:		1										
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
01	SI MULT	72	-0-	72	-0-	72	1	55	3	Y	-0-	-0-		
*02	72 X	-0-	-0-	-72	-0-					Y	-0-	-0-		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
-----														
REGALO-DIVINO (U. CISCO)		WELL #:		75678 465	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NOLAN				
CLEAR FORK, INCORPORATED		WELL #:		159500										
WHITE HAT 211		WELL #:		2	RRCID ->	266050	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	4407	PERF.	4330 - 4336		
10	INC G-10	3231	-0-	3231	10964	3030	2	201	9	N	183	179	1	31
11	13527	2563	-0-	-10964	-0-	2353	2	210	9	N	191	173	1	49
12	2028 R	2028	-0-	-0-	-0-	1862	2	166	9	N	151	165	1	35
01	6249	6249	-0-	-0-	-0-	5733	2	516	9	N	469	321	1	183
02	7422	7422	-0-	-0-	-0-	6849	2	573	9	N	521	340	1	364
*03	7053	7053	-0-	-0-	-0-	6424	2	629	9	N	572	885	1	51
-----														
REID-MCLENNAN (MISS.)		WELL #:		75728 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		WELL #:		213703										
EVERETT		WELL #:		1	RRCID ->	241791	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	4389	PERF.	4369 - 4379		
10	1829 #	1764	-0-	-65	-0-	1764	3			N	-0-		-0-	
11	1770 #	1200	-0-	-570	-0-	1200	3			N	-0-		-0-	
12	1829 #	1813	-0-	-16	-0-	1813	3			N	-0-		-0-	
01	1829 #	1595	-0-	-234	-0-	1595	3			N	-0-		-0-	
02	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-		-0-	
03	1798 #	1735	-0-	-63	-0-	1735	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1891 #	1830	-0-	-61	-0-	1830 3	N	-0-		-0-
11		1876 R	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3	N	-0-		-0-
12		1953 #	1952	-0-	-1	-0-	1952 3	N	-0-		-0-
01		1953 #	1764	-0-	-189	-0-	1764 3	N	-0-		-0-
02		1952 R	1952	-0-	-0-	-0-	1952 3	N	-0-		-0-
03		1953 #	1876	-0-	-77	-0-	1876 3	N	-0-		-0-
-----											
JM ENERGY, INC.				433084				CNTY: PALO PINTO			
SAYRE		WELL #:		1	RRCID ->	200255	COMPL. DATE	10/03/1982	TOTAL DEPTH	4595	PERF. 4461 - 4514
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-		-0-
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-		-0-
12		248 N	132	-0-	-116	-0-	132 2	N	-0-		-0-
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-		-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
REILLY RANCH (CONGL.)				75760 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
AMERICAN WEST RESOURCES, INC				019739							
HART THELMA		WELL #:			RRCID ->	068728	COMPL. DATE	09/20/1976	TOTAL DEPTH	4430	PERF. N/A
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2003											
-----											
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694				CNTY: PALO PINTO			
REILLY, T. W.		WELL #:		1	RRCID ->	091305	COMPL. DATE	11/09/1980	TOTAL DEPTH	4688	PERF. 4574 - 4581
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
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2012 - PLUGGED 09/05/12											
-----											
RENO (CONGL.)				75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523							
FELLERS, R.		WELL #:		1	RRCID ->	092713	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5293 - 5305
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		-0-
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3	N	-0-		-0-
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
*02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SANDERS-LUEDTKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127619	COMPL. DATE	06/18/1988	TOTAL DEPTH	6637	PERF. 5894 - 5904
10		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3	N	-0-		178
11		1440 N	1290	-0-	-150	-0-	1290 3	N	-0-		178
12		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3	N	-0-		178
01		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3	N	-0-		178
02		1204 N	42	-0-	-1162	-0-	42 3	N	-0-		178
03		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-		N	NO RPT		178

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
JACKSON, GLADYS		WELL #:		1	RRCID ->	078517	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4300 - 4494
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		726 N	726	-0-	-0-	31 1	695 3	Y		-0-		-0-
11		690 N	687	-0-	-3	29 1	658 3	Y		-0-		-0-
12		713 N	688	-0-	-25	29 1	659 3	Y		-0-		-0-
01		713 N	688	-0-	-25	29 1	659 3	Y		-0-		-0-
02		644 N	615	-0-	-29	27 1	588 3	Y		-0-		-0-
*03		685 N	685	-0-	-0-	29 1	656 3	Y		-0-		-0-
-----												
YOUNG, MARY M.		WELL #:		1	RRCID ->	084194	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5838 - 5865
10		3100 N	757	-0-	-2343	4656	683 1	74 3	Y	-0-		9
11		3000 N	1381	-0-	-1619	3037	407 1	974 3	Y	-0-		9
12		3100 N	1239	-0-	-1861	1176	695 1	544 3	Y	-0-		9
01		3100 N	2570	-0-	-530	646	638 1	1930 3	Y	2		11
02		2509 N	1863	-0-	-646	-0-	643 1	1218 3	Y	2		13
*03		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	707 1	1127 3	Y	4		17
							4 9					
-----												
JACKSON, GLADYS		WELL #:		2	RRCID ->	084560	COMPL. DATE	10/12/1979	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4170 - 4460
10		573 N	573	-0-	-0-	-0-	144 1	429 3	N	-0-		-0-
11		570 N	512	-0-	-58	-0-	136 1	376 3	N	-0-		-0-
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	134 1	436 3	N	-0-		-0-
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	143 1	416 3	N	-0-		-0-
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	128 1	353 3	N	-0-		-0-
*03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	143 1	415 3	N	-0-		-0-
-----												
EARP, M.L. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	095231	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	3496 - 5864
10		899 N	714	-0-	-185	-0-	31 1	683 3	N	-0-		-0-
11		838 N	838	-0-	-0-	-0-	36 1	802 3	N	-0-		-0-
12		724 N	724	-0-	-0-	-0-	31 1	693 3	N	-0-		-0-
01		810 N	810	-0-	-0-	-0-	35 1	775 3	N	-0-		-0-
02		756 N	643	-0-	-113	-0-	28 1	615 3	N	-0-		-0-
*03		738 N	738	-0-	-0-	-0-	31 1	707 3	N	-0-		-0-
-----												
JACKSON, GLADYS		WELL #:		3	RRCID ->	114213	COMPL. DATE	09/11/1984	TOTAL DEPTH	5976	PERF.	5506 - 5508
10		1457 N	1417	-0-	-40	-0-	61 1	1356 3	N	-0-		-0-
11		1410 N	1366	-0-	-44	-0-	58 1	1308 3	N	-0-		-0-
12		1395 N	1388	-0-	-7	-0-	59 1	1329 3	N	-0-		-0-
01		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	62 1	1377 3	N	-0-		-0-
02		1260 N	1216	-0-	-44	-0-	52 1	1164 3	N	-0-		-0-
03		1395 N	1326	-0-	-69	-0-	57 1	1269 3	N	-0-		-0-
-----												
KEC ENTERPRISES, INC.		448461										
BURKHALTER-"RENO UNIT"		WELL #:		1	RRCID ->	114441	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	5997	PERF.	5764 - 5769
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
LINDSEY, MAURICE				501402								
BROWDER, E.				WELL #: 1	RRCID -> 081714	COMPL. DATE 03/17/1979	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5256	- 5266			
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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OXXN				630579								
CAVNESS, C.L. UNIT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 078699	COMPL. DATE 09/08/1978	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5381	- 5388			
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-			50
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			50
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			50
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			50
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			50
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			50
-----												
COOPER "B"				WELL #: 1 T	RRCID -> 083881	COMPL. DATE 05/02/1979	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5210	- 5402			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CAVNESS, C.L. UNIT "C"				WELL #: 1	RRCID -> 090990	COMPL. DATE 11/20/1980	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5264	- 6189			
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			-0-
*03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			-0-
-----												
CAVNESS, C.L. UNIT "D"				WELL #: 1	RRCID -> 099029	COMPL. DATE 03/17/1982	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5128	- 5136			
10	1085 N	874	-0-	-211	-0-	874 3		N	-0-			19
11	1140 N	785	-0-	-355	-0-	785 3		N	-0-			19
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-			19
01	868 N	612	-0-	-256	-0-	612 2		N	-0-			19
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			19
*03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-			19
-----												
PRIMEXX OPERATING CORPORATION				677852								
SPRINGFIELD				WELL #: 1	RRCID -> 074929	COMPL. DATE 12/30/1977	TOTAL DEPTH 6026	PERF. N/A				
10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1415 3	3 9	N	3			64
11	1350 N	1196	-0-	-154	-0-	1194 3	2 9	N	2			66
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1055 3	4 9	N	4			70
01	1426 N	1107	-0-	-319	-0-	1105 3	2 9	N	2			72
02	1120 N	1001	-0-	-119	-0-	998 3	3 9	N	3			75
*03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1303 3	6 9	N	5			80

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
PRIMEXX OPERATING CORPORATION		//CONT.//		677852									
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	077598	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	4128 - 5110	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1519 N	1347	-0-	-172	-0-	1345 3	2 9	N	2			80
11		1470 N	971	-0-	-499	-0-	971 3		N	-0-			80
12		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1283 3	2 9	N	2			82
01		1333 N	785	-0-	-548	-0-	785 3		N	-0-			82
*02		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-			82
03		1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1184 3		N	-0-			82
-----													
COOMER		WELL #:		1	RRCID ->	077674	COMPL. DATE	07/13/1978	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5725 - 5755	
10		682 N	655	-0-	-27	-0-	655 3		N	-0-			72
11		630 N	622	-0-	-8	-0-	622 3		N	-0-			72
12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	640 3	1 9	N	1	41 1		32
01		651 N	632	-0-	-19	-0-	632 3		N	-0-			32
02		588 N	510	-0-	-78	-0-	510 3		N	-0-			32
03		651 N	597	-0-	-54	-0-	597 3		N	-0-			32
-----													
DIKES, W.R.		WELL #:		2	RRCID ->	086422	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5328 - 5476	
10		713 N	691	-0-	-22	-0-	691 3		N	-0-			9
11		660 N	633	-0-	-27	-0-	633 3		N	-0-			9
12		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			9
01		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-			9
02		588 N	437	-0-	-151	-0-	437 3		N	-0-			9
*03		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			9
-----													
NEWSOM		WELL #:		2	RRCID ->	091319	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5780 - 5794	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CLARK UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	117621	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5182 - 5708	
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-			-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
*02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
-----													
BYERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	120861	COMPL. DATE	03/31/1986	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	5316 - 5322	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HUTCHESON, A. J.		WELL #:		3	RRCID ->	139544	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	5515	PERF.	5320 - 5330	
10		1147 N	1132	-0-	-15	-0-	1132 3		N	-0-			74
11		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3		N	-0-			74
12		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3		N	-0-			74
01		1147 N	1122	-0-	-25	-0-	1122 3		N	-0-			74
02		1204 N	1011	-0-	-193	-0-	1011 3		N	-0-			74
03		1271 N	1143	-0-	-128	-0-	1142 3	1 9	N	1			75

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
 HARMS, W. C. WELL #: 2 L RRCID -> 078810 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5871 - 5881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1736 N	1670	-0-	-66	-0-	1670 2		N	-0-			43
11	1410 N	1372	-0-	-38	-0-	1372 2		N	-0-			43
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2		N	-0-			43
01	1674 N	1411	-0-	-263	-0-	1411 2		N	-0-			43
02	1288 N	1139	-0-	-149	-0-	1139 2		N	-0-			43
03	1736 N	1175	-0-	-561	-0-	1175 2		N	-0-			43

MARTIN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 081712 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5230 - 5884

10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
11	13 N	1	-0-	-12	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-

CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084664 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5348 - 5355

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 086426 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5702 - 5714

10	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2		N	-0-			30
11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-			30
12	1705 N	366	-0-	-1339	-0-	366 2		N	-0-			30
01	2263 N	39	-0-	-2224	-0-	39 2		N	-0-			30
02	1372 N	69	-0-	-1303	-0-	69 2		N	-0-			30
03	372 N	49	-0-	-323	-0-	49 2		N	-0-			30

HUTCHESON WELL #: 1 C RRCID -> 090702 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5290 - 5296

10	2077 N	1499	-0-	-578	-0-	1499 2		N	-0-			36
11	1890 N	1073	-0-	-817	-0-	1073 2		N	-0-			36
12	1426 N	939	-0-	-487	-0-	939 2		N	-0-			36
01	1488 N	933	-0-	-555	-0-	933 2		N	-0-			36
02	1008 N	794	-0-	-214	-0-	794 2		N	-0-			36
03	930 N	767	-0-	-163	-0-	767 2		N	-0-			36

3HP, INC. 953582  
 SPRINGTIME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092554 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5512 - 5518

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

RENO (CONGL. UPPER)		75961 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER									
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523															
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 070412		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-	
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-	
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-	
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-	
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600															
NEWSOM		WELL #: 2		RRCID -> 073612		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A									
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-	
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-	
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-	
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-	
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378															
LOWREY, MARK		WELL #: 2		RRCID -> 110803		COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 3430 - 4731									
10	1581 N	1217	-0-	-364	-0-	171	1	1046	3	N	-0-					-0-	
11	1260 N	725	-0-	-535	-0-	146	1	579	3	N	-0-					-0-	
12	1085 N	989	-0-	-96	-0-	156	1	833	3	N	-0-					-0-	
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	170	1	1031	3	N	-0-					-0-	
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	152	1	885	3	N	-0-					-0-	
*03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	169	1	1009	3	N	-0-					-0-	
-----																	
PRIMEXX OPERATING CORPORATION		677852															
SMITH, E.B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 077470		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4502 - 4670									
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					16	
11	810 N	772	-0-	-38	-0-	772	3			N	-0-					16	
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					16	
01	806 N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					16	
02	728 N	682	-0-	-46	-0-	682	3			N	-0-					16	
03	806 N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					16	
-----																	
SMITH, E.B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 126923		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4477 - 4567									
10	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	1674	3	1	9	N	1					7	
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					7	
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					7	
01	1674 N	1594	-0-	-80	-0-	1594	3			N	-0-					7	
02	1512 N	1422	-0-	-90	-0-	1422	3			N	-0-					7	
03	1643 N	1604	-0-	-39	-0-	1604	3			N	-0-					7	
-----																	
COOMER		WELL #: 2		RRCID -> 135147		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4383 - 4431									
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
PRIMEXX OPERATING CORPORATION		//CONT.//		677852							
NEWSOM		WELL #:		2	RRCID ->	204447	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4166 - 4196
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		434 N	416	-0-	-18	-0-	416 3	N	-0-	-0-	
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-	-0-	
12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-	-0-	
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-	-0-	
*02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-	-0-	
*03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-	-0-	
-----											
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629				CNTY: PARKER			
RITCHEY, MARGARET,H.		WELL #:		1	RRCID ->	100928	COMPL. DATE	04/30/1982	TOTAL DEPTH	5325	PERF. 4658 - 4672
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-	-0-	
11		150 N	120	-0-	-30	-0-	120 2	N	-0-	-0-	
12		155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2	N	-0-	-0-	
01		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2	N	-0-	-0-	
02		112 N	95	-0-	-17	-0-	95 2	N	-0-	-0-	
*03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	-0-	
-----											
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930				CNTY: PARKER			
STROUD		WELL #:		1	RRCID ->	135886	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4566 - 5289
10		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2	N	-0-	24	
11		1500 N	1443	-0-	-57	-0-	1443 2	N	-0-	24	
12		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2	N	-0-	24	
01		1395 N	1247	-0-	-148	-0-	1247 2	N	-0-	24	
02		1344 N	1093	-0-	-251	-0-	1093 2	N	-0-	24	
03		1364 N	1223	-0-	-141	-0-	1223 2	N	-0-	24	
-----											
ROSE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	136997	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 3998 - 4098
10		1209 N	1086	-0-	-123	-0-	1086 2	N	-0-	9	
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2	N	-0-	9	
12		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	N	-0-	9	
01		1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1070 2	N	-0-	9	
02		1092 N	1048	-0-	-44	-0-	1048 2	N	-0-	9	
03		1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134 2	N	-0-	9	
-----											
REYNOLDS,P. (STRAWN 2100)				76139 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	103203	COMPL. DATE	11/10/1982	TOTAL DEPTH	4167	PERF. 2100 - 2104
10		403 N	204	-0-	-199	-0-	204 2	N	-0-	17	
11		360 N	297	-0-	-63	-0-	297 2	N	-0-	17	
12		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-	17	
01		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-	17	
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-	17	
03		434 N	349	-0-	-85	-0-	349 2	N	-0-	17	
-----											
RHODES (STRAWN 1700)				76231 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
CUMMING COMPANY, INC. THE		WELL #:		1	RRCID ->	063762	COMPL. DATE	09/18/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 1734 - 1740
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-	-0-	
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-	-0-	
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-	-0-	
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-	-0-	
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

RHODES (STRAWN 1700)		//CONT.// 76231 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.// 194204												
FINCH, M M		WELL #: 1		RRCID -> 079915		COMPL. DATE 11/20/1978		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1694 - 1702				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FINCH, M.M. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 090220		COMPL. DATE 09/07/1980		TOTAL DEPTH 1734		PERF. 1662 - 1672				
10	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
*02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RHONDA (MARBLE FALLS-A-)		76260 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
PURSLEY, JOHN		683191												
H.R.M		WELL #: 1		RRCID -> 081512		COMPL. DATE 01/02/1979		TOTAL DEPTH 4914		PERF. 3232 - 3246				
10	279 N	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-			-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-			-0-
12	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-			-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RHONE RANCH (MORRIS)		76265 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT,LLC		028757												
TAYLOR, TED		WELL #: 2		RRCID -> 114939		COMPL. DATE 01/23/1985		TOTAL DEPTH 2403		PERF. 2368 - 2370				
*04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
*05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
*06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
*07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
*11	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
*02	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
*03	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
-----														
J.W.S.		427277						CNTY: COLEMAN						
TAYLOR, TED		WELL #: 1		RRCID -> 111760		COMPL. DATE 07/02/1984		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2362 - 2368				
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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----												
RHONE RANCH (MORRIS)		//CONT.//		76265 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN	
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317								
RHONE, DON		WELL #:		1	RRCID ->	103818	COMPL. DATE	01/12/1983	TOTAL DEPTH	2953	PERF.	2349 - 2355
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
11		90 N	27	-0-	-63	-0-	27 2		N	-0-		-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
01		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-		-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RHONE, DON "A"		WELL #:		1 A	RRCID ->	109286	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2358 - 2362
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-		-0-
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RICHARDS (FRY)				76433 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: THROCKMORTON	
RICHARDS, TOT OIL CO.				707430								
RICHARDS, FRED & MARIAN		WELL #:		1	RRCID ->	113057	COMPL. DATE	12/02/1981	TOTAL DEPTH	677	PERF.	577 - 581
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	224 2	61 9	N	55			79
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	320 2	14 9	N	13			92
12	279 N	180	-0-	-99	-0-	166 2	14 9	N	13			105
01	279 N	226	-0-	-53	-0-	219 2	7 9	N	6			111
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			111
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			111
-----												
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
10	620 N	617	-0-	-3	-0-	617 2		N	-0-			-0-
11	600 N	567	-0-	-33	-0-	567 2		N	-0-			-0-
12	620 N	556	-0-	-64	-0-	556 2		N	-0-			-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	540	-0-	540	540	540 2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	585	-0-	585	1125	585 2		N	-0-			-0-
-----												
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926								
RICHARDSON		WELL #:		1 U	RRCID ->	097749	COMPL. DATE	01/31/1982	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	4044 - 4048
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
RICHARDSON (4050)		//CONT.//		76473 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		//CONT.//		237926						
SLEMMONS "28"		WELL #:		1	RRCID ->	121859	COMPL. DATE	07/21/1986	TOTAL DEPTH	4160 PERF. 3836 - 3846
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	10 1	50 2	N	-0-	14
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	10 1	42 2	N	-0-	14
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	10 1	47 2	N	-0-	14
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	10 1	37 2	N	-0-	14
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	10 1	40 2	N	-0-	14
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	10 1	39 2	N	-0-	14
-----										
RICHEY (DUFFER)				76490 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC				388445						
HILL (LAKE SAND) SWD		WELL #:		2	RRCID ->	234284	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	2450 PERF. 2257 - 2352
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
NT MINERALS, LLC				615872						
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		8	RRCID ->	222994	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	4022 PERF. 3918 - 3934
10	2480 N	1984	-0-	-496	-0-	1984 2		N	-0-	7
11	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2		N	-0-	7
12	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2		N	-0-	7
01	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		N	-0-	7
02	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2		N	-0-	7
03	2480 N	2287	-0-	-193	-0-	2287 2		N	-0-	7
-----										
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694						
O'CONNOR, V.C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120502	COMPL. DATE	02/25/1986	TOTAL DEPTH	3881 PERF. 3764 - 3774
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
ENSERCH-MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	138394	COMPL. DATE	04/10/1991	TOTAL DEPTH	3998 PERF. 3815 - 3823
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
ENSERCH-MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	155917	COMPL. DATE	03/21/1991	TOTAL DEPTH	4051 PERF. 3870 - 3890
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

-----												
RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
WRIGHT, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 116913 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3854 - 3885												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
10		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	90
11		660 N	510	-0-	-150	-0-	510	3			N	90
12		682 N	552	-0-	-130	-0-	552	3			N	90
01		832 N	832	-0-	-0-	-0-	813	3	19	9	N	20
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	520	3	2	9	N	22
03		558 N	534	-0-	-24	-0-	528	3	6	9	N	27
-----												
AGNELL, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 119721 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3836 - 3846												
10		906 N	906	-0-	-0-	-0-	898	3	8	9	N	120
11		540 N	529	-0-	-11	-0-	508	3	21	9	N	139
12		682 N	548	-0-	-134	-0-	519	3	29	9	N	165
01		899 N	562	-0-	-337	-0-	549	3	13	9	N	177
02		504 N	486	-0-	-18	-0-	486	3			N	177
*03		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	177
-----												
O'CONNOR, V.C. WELL #: 1 RRCID -> 120500 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3864 - 3882												
10		620 N	365	-0-	-255	-0-	358	3	7	9	N	116
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	116
12		527 N	352	-0-	-175	-0-	352	3			N	116
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	116
02		700 N	108	-0-	-592	-0-	108	3			N	116
*03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	116
-----												
GRAY, J.D. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122316 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3784 - 3800												
10		465 N	42	-0-	-423	-0-	42	3			N	74
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	74
12		558 N	340	-0-	-218	-0-	336	3	4	9	N	78
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	78
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	394	3	55	9	N	128
*03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	128
-----												
GROVE, W.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122317 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 3993 PERF. N/A												
10		403 N	323	-0-	-80	-0-	323	3			N	104
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	104
12		372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	104
01		310 N	288	-0-	-22	-0-	287	3	1	9	N	12
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-	-0-				N	12
03		341 N	274	-0-	-67	-0-	272	3	2	9	N	14
-----												
KIPP-BROOKINGS WELL #: 1 RRCID -> 122318 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3712 - 3732												
10		744 N	559	-0-	-185	-0-	557	3	2	9	N	67
11		690 N	459	-0-	-231	-0-	459	3			N	67
12		620 N	532	-0-	-88	-0-	532	3			N	67
01		586 N	586	-0-	-0-	-0-	577	3	9	9	N	33
02		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	33
*03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	662	3	7	9	N	39
-----												
ENSERCH-GROVE WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816												
10		837 N	660	-0-	-177	-0-	660	3			N	80
11		810 N	514	-0-	-296	-0-	496	3	18	9	N	96
12		589 N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	96
01		651 N	580	-0-	-71	-0-	567	3	13	9	N	108
02		476 N	439	-0-	-37	-0-	436	3	3	9	N	111
03		558 N	333	-0-	-225	-0-	330	3	3	9	N	114

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964  
 WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	682 N	566	-0-	-116	-0-	566	3			N	-0-			76
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			76
12	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-			76
01	558 N	528	-0-	-30	-0-	527	3	1	9	N	1			77
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	955	3	14	9	N	13			90
*03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	848	3	4	9	N	4	75	1	19

RIKELS (CONGLOMERATE) 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 BRECK OPERATING CORP. 089974  
 MCCLUSKEY WELL #: G 2 RRCID -> 042889 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 4168 PERF. N/A

10	651 #	60	-0-	-591	-0-	60	3			N	-0-			-0-
11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
01	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			-0-
02	392 #	265	-0-	-127	-0-	265	3			N	-0-			-0-
*03	909 R	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-			-0-

CHEROKEE OPERATING 147433  
 KENNEDY WELL #: RRCID -> 127186 COMPL. DATE 03/20/1988 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3984 - 3990

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146

PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2007

PETEX 659782  
 MILAM, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 033671 COMPL. DATE 07/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3968 - 3978

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

MILAM, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 130993 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4094 - 4099

10	1116 #	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
11	1080 #	1054	-0-	-26	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
12	1116 #	821	-0-	-295	-0-	821	2			N	-0-			-0-
01	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
02	1008 #	877	-0-	-131	-0-	877	2			N	-0-			-0-
03	1085 #	958	-0-	-127	-0-	958	2			N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408  
 CORBETT WELL #: 2 RRCID -> 100251 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4004 - 4014

10	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-			-0-
11	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-			-0-
12	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-			-0-
01	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-			-0-
*02	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408									
HINSON, ED		WELL #: 7		RRCID -> 114940		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 4591		PERF. 4067 - 4170	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
-----											
HINSON, ED		WELL #: 9		RRCID -> 114941		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4152 - 4176	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 129383		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 4102 - 4110	
10	1178 #	1102	-0-	-76	-0-	1102	3	N	-0-		-0-
11	1140 #	1004	-0-	-136	-0-	1004	3	N	-0-		-0-
12	1116 #	966	-0-	-150	-0-	966	3	N	-0-		-0-
01	1116 #	1011	-0-	-105	-0-	1011	3	N	-0-		-0-
02	1008 #	862	-0-	-146	-0-	862	3	N	-0-		-0-
03	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 129384		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 4157		PERF. 3997 - 4058	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RICKELS		WELL #: 1		RRCID -> 129386		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4011 - 4070	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HINSON, ED		WELL #: 8		RRCID -> 146329		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4154 - 4168	
10	9 #	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
12	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
01	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
*02	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILL-RICKELS		WELL #: 1		RRCID -> 146795		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4097 - 4107	
10	310 #	147	-0-	-163	-0-	147	3	N	-0-		-0-
11	300 #	14	-0-	-286	-0-	14	3	N	-0-		-0-
12	124 #	11	-0-	-113	-0-	11	3	N	-0-		-0-
01	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-
02	196 #	145	-0-	-51	-0-	145	3	N	-0-		-0-
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408									
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 151342		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3982 - 3990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3038 #	2740	-0-	-298	-0-	2740 3		N	-0-		-0-
11	2940 #	2335	-0-	-605	-0-	2335 3		N	-0-		-0-
12	2542 #	1957	-0-	-585	-0-	1957 3		N	-0-		-0-
01	2635 #	2031	-0-	-604	-0-	2031 3		N	-0-		-0-
02	2464 #	1497	-0-	-967	-0-	1497 3		N	-0-		-0-
03	2728 #	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILL-WELDON "383"		WELL #: 1		RRCID -> 158148		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 4004 - 4020	
10	1271 #	1241	-0-	-30	-0-	1241 3		N	-0-		-0-
11	1230 #	858	-0-	-372	-0-	858 3		N	-0-		-0-
12	1240 #	1056	-0-	-184	-0-	1056 3		N	-0-		-0-
01	979 R	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-		-0-
02	1120 #	878	-0-	-242	-0-	878 3		N	-0-		-0-
03	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 172044		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4313		PERF. 3986 - 4066	
10	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-		-0-
11	390 #	180	-0-	-210	-0-	180 3		N	-0-		-0-
12	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-
01	403 #	353	-0-	-50	-0-	353 3		N	-0-		-0-
02	392 #	330	-0-	-62	-0-	330 3		N	-0-		-0-
03	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
YOUNG, FANNIE		WELL #: 2 A		RRCID -> 188240		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 3974 - 3978	
10	4603 R	4603	-0-	-0-	-0-	4603 3		N	-0-		28
11	2040 #	-0-	-0-	-2040	-0-			N	-0-		28
12	4476 R	4476	-0-	-0-	-0-	4476 3		N	-0-		28
01	4438 R	4438	-0-	-0-	-0-	4438 3		N	-0-		28
*02	4271 R	4271	-0-	-0-	-0-	4271 3		N	-0-		28
03	2108 #	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT		28
-----											
HINSON-HESTER		WELL #: 1		RRCID -> 236274		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4056 - 4066	
10	217 #	125	-0-	-92	-0-	125 2		N	-0-		-0-
11	180 #	50	-0-	-130	-0-	50 2		N	-0-		-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT		-0-
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BURGESS		WELL #: 1		RRCID -> 260863		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4041 - 4056	
10	1426 #	700	-0-	-726	-0-	611 3	89 9	N	81		181
11	1320 #	1049	-0-	-271	-0-	959 3	90 9	N	82	166 1	97
12	1364 #	1196	-0-	-168	-0-	1096 3	100 9	N	91		188
01	1364 #	1206	-0-	-158	-0-	1200 3	6 9	N	5	171 1	22
*02	1553 R	1553	-0-	-0-	-0-	1181 3	372 9	N	338	172 1	1 8
03	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT		187

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		76529 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
WOODSON OIL CO.				939420										
CORBETT, A. J.				WELL #:	2	RRCID ->	018131	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICKELS (CONGLOMERATE 2ND)				76529 332	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
SKY RESOURCES, INC.				786408										
FORD, ED				WELL #:	1	RRCID ->	112557	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4124 - 4145	
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3		N	-0-			-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)				76529 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS							
PETEX				659782										
HOLMAN				WELL #:	1	RRCID ->	146861	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	4217	PERF.	4007 - 4007	
10	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2		N	-0-			-0-
11	750	N	581	-0-	-169	-0-	581	2		N	-0-			-0-
12	744	N	379	-0-	-365	-0-	379	2		N	-0-			-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
*03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-

DOLLAR "1077"				WELL #:	1	RRCID ->	149635	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	4179	PERF.	4026 - 4027
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2		N	-0-		-0-
11	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	2		N	-0-		-0-
12	837	N	577	-0-	-260	-0-	577	2		N	-0-		-0-
01	806	N	583	-0-	-223	-0-	583	2		N	-0-		-0-
02	700	N	444	-0-	-256	-0-	444	2		N	-0-		-0-
*03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-		-0-

RICKELS "1074"				WELL #:	1	RRCID ->	152256	COMPL. DATE	12/06/1994	TOTAL DEPTH	4231	PERF.	3998 - 4002
10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2		N	-0-		-0-
11	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2		N	-0-		-0-
12	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2		N	-0-		-0-
01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2		N	-0-		-0-
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2		N	-0-		-0-
*03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2		N	-0-		-0-

ALLAR "1034"				WELL #:	1	RRCID ->	155457	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	4169	PERF.	4110 - 4116
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2		N	-0-		77
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	-0-		77
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-		77
01	2356	N	2309	-0-	-47	-0-	2309	2		N	-0-		77
02	2156	N	1907	-0-	-249	-0-	1907	2		N	-0-		77
*03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2425	2	22 9	N	20		97

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			130
11		780 N	683	-0-	-97	-0-	683	2		N	-0-			130
12		775 N	726	-0-	-49	-0-	705	2	21	9	19			149
01		744 N	636	-0-	-108	-0-	624	2	12	9	11			160
02		644 N	640	-0-	-4	-0-	586	2	54	9	49	164	1	45
03		713 N	668	-0-	-45	-0-	632	2	36	9	33			78
-----														
CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170														
10		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2377	2	88	9	80			177
11		2400 N	2259	-0-	-141	-0-	2134	2	125	9	114	163	1	128
12		2201 N	1699	-0-	-502	-0-	1633	2	66	9	60			188
01		2480 N	2020	-0-	-460	-0-	2003	2	17	9	15			203
02		2100 N	1753	-0-	-347	-0-	1741	2	12	9	11			214
*03		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2058	2	29	9	26			240
-----														
BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972														
10		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			89
11		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			89
12		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			89
01		1209 N	993	-0-	-216	-0-	993	2		N	-0-			89
02		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			89
03		1147 N	1110	-0-	-37	-0-	1110	2		N	-0-			89
-----														
BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946														
10		4867 X	4523	-0-	-344	-0-	4497	2	26	9	24			80
11		4680 X	4613	-0-	-67	-0-	4584	2	29	9	26			106
12		4743 X	4467	-0-	-276	-0-	4433	2	34	9	31			137
01		4743 X	3962	-0-	-781	-0-	3933	2	29	9	26			163
02	DLQ	G-10	3370	-0-	3370	-0-	3342	2	28	9	25			188
*03		8198 X	4828	-0-	-3370	-0-	4796	2	32	9	29	157	1	60
-----														
RICKELS (MISS.) 76529 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
SKY RESOURCES, INC. 786408														
MAC WELL #: 1 RRCID -> 106906 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4070 - 4086														
10		2728 #	1274	-0-	-1454	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
11		1320 #	807	-0-	-513	-0-	807	3		N	-0-			-0-
12		1240 #	833	-0-	-407	-0-	833	3		N	-0-			-0-
01		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		N	-0-			-0-
*02		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
03		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RICKELS, SOUTH (CONGL., LOWER) 76534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
SKY RESOURCES, INC. 786408														
TODD WELL #: 4 RRCID -> 211790 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4128 - 4134														
10		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
11		150 #	122	-0-	-28	-0-	122	3		N	-0-			-0-
12		155 #	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
01		155 #	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-			-0-
02		140 #	122	-0-	-18	-0-	122	3		N	-0-			-0-
03		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-



RIEBE (ATOKA CONGL)  
HUNTER ENERGY, INC.  
LANGFORD "C"

76635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
418929  
WELL #: 9 RRCID -> 131982 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3710 - 3716

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIFE (CONGL. 3900)  
KEATING ENERGY, INC.  
RAGLE J.B.

76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
453142  
WELL #: 1 RRCID -> 056674 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945

10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3283	3	1	9	N	1	16
11	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2973	3	1	9	N	1	17
12	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3130	3	1	9	N	1	18
01	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3098	3	1	9	N	1	19
02	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2777	3	1	9	N	1	20
*03	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3085	3	1	9	N	1	21

GREEN, WILEY T.

WELL #: 2 RRCID -> 073039 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	1	5	2
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	1	5	1
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-	1	5	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
02	12 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.  
MCMURREY, M. H.

631388  
WELL #: 12 RRCID -> 043334 COMPL. DATE 09/20/1967 TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A

10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
11	1080 N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
12	1209 N	1123	-0-	-86	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
02	1008 N	935	-0-	-73	-0-	935	2			N	-0-			-0-
03	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	1106	2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H.

WELL #: 13 RRCID -> 043537 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A

10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			-0-
11	1290 N	1271	-0-	-19	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
12	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			-0-
03	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2			N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.

WELL #: 38 RRCID -> 123799 COMPL. DATE 03/09/1987 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3986 - 3996

10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			54
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			54
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			54
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			54
02	420 N	250	-0-	-170	-0-	250	2			N	-0-			54
03	372 N	258	-0-	-114	-0-	258	2			N	-0-			54

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.// 76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.// 631388										
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 259069		COMPL. DATE 10/15/2010			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5828 X	5459	-0-	-369	-0-	5459	2	N	-0-			95
11	5520 X	4851	-0-	-669	-0-	4823	2	N	25			120
12	5673 X	5092	-0-	-581	-0-	5026	2	N	60			180
01	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	7095	2	N	6			186
02	DLQ G-10	4376	-0-	4376	4376	4347	2	N	26			212
03	DLQ G-10	4954	-0-	4954	9330	4923	2	N	28			240
-----												
PITCOCK, INC.		665870		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
FLOW DON L.		WELL #: 1		RRCID -> 068487		COMPL. DATE 06/12/1976			TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A			
10	341 N	295	-0-	-46	-0-	23	1	N	-0-			-0-
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	26	1	N	-0-			-0-
12	341 N	319	-0-	-22	-0-	24	1	N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-			-0-
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON, HELEN A		665870		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 4		RRCID -> 068878		COMPL. DATE 09/10/1976			TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A					
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			64
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	10	1	N	-0-			64
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			64
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-			64
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			64
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	10	1	N	-0-			64
-----												
JOHNSON, HELEN -A-		665870		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 5		RRCID -> 074924		COMPL. DATE 10/05/1977			TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A					
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-			1
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			1
12	434 N	345	-0-	-89	-0-	26	1	N	-0-			1
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	32	1	N	-0-			1
02	336 N	310	-0-	-26	-0-	23	1	N	-0-			1
03	341 N	328	-0-	-13	-0-	26	1	N	-0-			1
-----												
RAINWATER, JOHN		689110		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
RITCHIE		WELL #: 1		RRCID -> 203469		COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4131 - 4215			
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	879	2	N	14	192	1	4
11	840 N	797	-0-	-43	-0-	764	2	N	30			34
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	647	2	N	25			59
01	899 N	782	-0-	-117	-0-	753	2	N	26			85
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	595	2	N	20			105
*03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	883	2	N	15			120
-----												
SENDERO ENERGY INC.		766971		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
GREEN, FLORENCE		WELL #: 2		RRCID -> 097831		COMPL. DATE 09/30/1978			TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4072 - 4080			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			166
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166

OIL AND GAS DIVISION

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.// 76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
SENDERO ENERGY INC.		//CONT.// 766971									
GREEN, FLORENCE		WELL #: 25		RRCID -> 121072		COMPL. DATE 03/20/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3794 - 3800			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MCCLURE J.M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 061482		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4235 PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-		-0-
*02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

TARPON OIL & GAS CO.		836178		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
RHODES RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 233613		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 4589			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	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 12/29/1982		TOTAL DEPTH 4112 PERF. 4039 - 4068			
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-		64
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	701	2	N	26		90
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	698	2	N	22		110
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	725	2	N	4		114
02	672 N	653	-0-	-19	-0-	619	2	N	34		145
*03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	704	2	N	10		154

MCMURREY, M. H. D		WELL #: 66D		RRCID -> 104712		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175			
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-		-0-
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2	N	-0-		-0-
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2	N	-0-		-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-		-0-
02	336 N	291	-0-	-45	-0-	291	2	N	-0-		-0-
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, M. H. C		WELL #: 11C		RRCID -> 119110		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038			
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-		44
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-		44
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	945	2	N	12		55
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	993	2	N	14		68
02	896 N	826	-0-	-70	-0-	826	2	N	-0-		68
03	961 N	852	-0-	-109	-0-	852	2	N	-0-		68

RIFE (CONGL. 4150)		76655 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
HITEX RESOURCES, LP		390521										
DICKERSON "A"		WELL #:	2	RRCID ->	115172	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4628	PERF.	913 -	928
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
MCMURREY, M. H.		WELL #:	1	RRCID ->	044194	COMPL. DATE	05/07/1968	TOTAL DEPTH	4136	PERF.	N/A	
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-			15
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-			15
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	54 2	6 9 N	5			20
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			20
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-			20
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			20

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		631388		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
MCMURREY, M. H.		WELL #:	39	RRCID ->	128298	COMPL. DATE	04/13/1987	TOTAL DEPTH	4277	PERF.	4012 -	4043
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819 2	N	-0-			95
11	1320	N	696	-0-	-624	-0-	657 2	39 9 N	35			130
12	837	N	582	-0-	-255	-0-	574 2	8 9 N	7			137
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	445 2	3 9 N	3			140
02	644	N	596	-0-	-48	-0-	588 2	8 9 N	7			147
*03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-			147

MCMURREY, M. H.		631388		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
MCMURREY, M. H.		WELL #:	629	RRCID ->	198064	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	4223	PERF.	4034 -	4044
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-			115
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	504 2	39 9 N	35			150
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	501 2	44 9 N	40			190
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	628 2	7 9 N	6			196
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	468 2	9 9 N	8			204
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	475 2	33 9 N	30	175 1		59

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
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-			-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-			-0-
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	10 2	N	-0-			-0-

RINGO (CONGL.)		76800 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683										
M. C. KAY		WELL #:	3	RRCID ->	253888	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	3755	PERF.	3561 -	3664
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-			-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-			-0-
*01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-			-0-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-			-0-

RINGO (CONGL.)		//CONT.//		76800 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690									
CRAWFORD "B"				WELL #:	3	RRCID ->	136956	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3364 - 3370
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		527 N	304	-0-	-223	-0-	304 3	N	-0-			2	
11		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-			2	
12		465 N	365	-0-	-100	-0-	365 3	N	-0-			2	
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-			2	
02		448 N	36	-0-	-412	-0-	36 3	N	-0-			2	
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			2	

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PIERCE R.N.				WELL #:	2	RRCID ->	058811	COMPL. DATE	06/01/1974	TOTAL DEPTH	3487	PERF.	3370 - 3380
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-			-0-	
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-	
03		0 N	-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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

RINGO (STRAWN)				76800 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC				191683									
RINGO				WELL #:	1	RRCID ->	073360	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-			-0-	
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-			-0-	
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-			-0-	
*01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-			-0-	
*02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			-0-	
*03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-			-0-	

ROYE				WELL #:	1	RRCID ->	075898	COMPL. DATE	03/10/1978	TOTAL DEPTH	3696	PERF.	N/A
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-	
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			-0-	
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-	
*01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-			-0-	
*02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-	
*03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-	

ROYE				WELL #:	2	RRCID ->	076748	COMPL. DATE	04/24/1978	TOTAL DEPTH	1960	PERF.	N/A
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

RINGO (STRAWN)		//CONT.// 76800 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		//CONT.// 191683									
ROYE		WELL #: 4		RRCID -> 078891		COMPL. DATE 09/19/1978		TOTAL DEPTH 3398 PERF. 1667 - 1678			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-

  

ROYE		WELL #: 5		RRCID -> 083882		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1836 - 2423			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

  

ENSERCH - KAY		WELL #: 1		RRCID -> 117625		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1755 - 1923			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

  

ENSERCH - KAY		WELL #: 2		RRCID -> 118122		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1755 - 1800			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

  

ENSERCH - ROYE		WELL #: 1		RRCID -> 118500		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1704 - 1826			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

  

RINGO (3557-3565)		76800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PETEX		659782									
ROYE D.S.J.		WELL #: 3		RRCID -> 065335		COMPL. DATE 11/08/1975		TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3388 - 0			
10	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1119	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1036 N	985	-0-	-51	-0-	985	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2	N	-0-	-0-	-0-

RINGO (3557-3565) //CONT.// 76800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PETEX //CONT.// 659782  
 ROYE, D. S. J. WELL #: 5 RRCID -> 073049 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3370 - 3384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	852	-0-	-156	-0-	852	2			N	-0-					-0-
*03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

RISTER (BEND CONGL.) 76928 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291  
 STEPHENSON, H.M. WELL #: 173 RRCID -> 093730 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3682 - 3690

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-

ROCKING R (MISS) 77164 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 TARPON OIL & GAS CO. 836178  
 ROCKING R RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254114 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3790 - 3810

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

ROBBIE DAVIS (CONGL.) 77226 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 GRAHAM "1034" WELL #: 1 RRCID -> 183410 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4082 - 4088

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
12	1829 N	1033	-0-	-796	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
01	1860 N	1239	-0-	-621	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
02	1484 N	879	-0-	-605	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-

DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 1 RRCID -> 236446 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4774 X	3560	-0-	-1214	-0-	3560	2			N	-0-					12
11	4620 X	4238	-0-	-382	-0-	4238	2			N	-0-					12
12	4650 X	3952	-0-	-698	-0-	3952	2			N	-0-					12
01	4185 X	4140	-0-	-45	-0-	4140	2			N	-0-					12
02	DLQ G-10	3863	-0-	3863	-0-	3863	2			N	-0-					12
*03	8200 X	4337	-0-	-3863	-0-	4337	2			N	-0-					12

WALKER "1302" WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	1489	2	20	9	N	18					73
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1412	2	25	9	N	23					96
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1368	2	19	9	N	17					113
01	1519 N	1318	-0-	-201	-0-	1306	2	12	9	N	11					124
02	1344 N	1178	-0-	-166	-0-	1160	2	18	9	N	16					140
03	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1312	2	10	9	N	9					149

ROBERSON (CADDO)		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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2		N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

ROBERTSON (MARBLE FALLS ZONE 5)		77308 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
SHAIDA, JOHN H.		768650									
GRIFFIN, J.M.		WELL #: 6		RRCID -> 117626		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	310 N	245	-0-	-65	-0-	14 1	231 2	N	-0-		48
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	154 2	N	1		49
						1 9					
12	279 N	40	-0-	-239	-0-	2 1	38 2	N	-0-		49
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15 1	245 2	N	-0-		49
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	7 1	109 2	N	-0-		49
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13 1	209 2	N	1		50
						1 9					

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
ROBERTSON CSL		768650									
		WELL #: 7		RRCID -> 091432		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3371 - 3404			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROBERTSON CSL		817555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
		WELL #: 9 U		RRCID -> 091896		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1023 N	683	-0-	-340	-0-	76 1	601 3	N	5		33
						6 9					
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	40 1	107 3	N	-0-		33
12	806 N	429	-0-	-377	-0-	60 1	369 3	N	-0-		33
01	682 N	662	-0-	-20	-0-	69 1	582 3	N	10		43
						11 9					
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	54 1	336 3	N	3		46
						3 9					
*03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	68 1	690 3	N	4		50
						4 9					

ROBERTSON CSL		817555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
		WELL #: 12		RRCID -> 237572		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2482 - 3422			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

ROBINETT (MISS)		77403 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012									
ROBINETT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	254197	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	2896	PERF. 2880 - 2896	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		7595 #	6692	-0-	-903	-0-	6692 2	N	-0-		-0-
11		7350 #	5274	-0-	-2076	-0-	5274 2	N	-0-		-0-
12		7192 #	6698	-0-	-494	-0-	6698 2	N	-0-		-0-
01		7161 #	6362	-0-	-799	-0-	6362 2	N	-0-		-0-
*02		6468 #	5886	-0-	-582	-0-	5886 2	N	-0-		-0-
03		6696 #	NO RPT	-0-	-6696	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300)		77418 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
REBEL ENERGY, LTD.		696211								
MILLINGTON, SETH		WELL #:	9	RRCID ->	127698	COMPL. DATE	01/11/1988	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 2511 - 3913
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ALDENHOVEN, CARL		2A								
		WELL #:	2A	RRCID ->	139191	COMPL. DATE	03/12/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3704 - 3754
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3	N	-0-	-0-
11		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3	N	-0-	-0-
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-	-0-
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-	-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-	-0-
*03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-	-0-

ROBL (CONGLOMERATE)		77450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC.		863965								
ROBERSON		WELL #:	1	RRCID ->	116916	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	4059	PERF. 3982 - 3996
10		899 N	809	-0-	-90	-0-	809 2	N	-0-	-0-
11		840 N	749	-0-	-91	-0-	749 2	N	-0-	-0-
12		744 N	470	-0-	-274	-0-	470 2	N	-0-	-0-
01		806 N	443	-0-	-363	-0-	443 2	N	-0-	-0-
02		700 N	663	-0-	-37	-0-	663 2	N	-0-	-0-
*03		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2	N	-0-	-0-

ROBERSON		77571 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
		878925									
		WELL #:	2	RRCID ->	120144	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	4113	PERF. 3892 - 3898	
10		930 N	827	-0-	-103	-0-	810 2	17 9	N	15	86
11		870 N	770	-0-	-100	-0-	750 2	20 9	N	18	104
12		775 N	494	-0-	-281	-0-	469 2	25 9	N	23	127
01		837 N	452	-0-	-385	-0-	443 2	9 9	N	8	135
02		728 N	669	-0-	-59	-0-	662 2	7 9	N	6	141
*03		569 N	569	-0-	-0-	-0-	562 2	7 9	N	6	147

ROCK CASTLE (CONGL. 4150)		77571 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925									
CRAWFORD-DUNAWAY		WELL #:	1	RRCID ->	099528	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4142 - 4150	
10		604 N	604	-0-	-0-	-0-	150 1	454 3	Y	-0-	-0-
11		604 N	604	-0-	-0-	-0-	168 1	436 3	Y	-0-	-0-
12		588 N	588	-0-	-0-	-0-	113 1	475 3	Y	-0-	-0-
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	149 1	422 3	Y	-0-	-0-
02		560 N	519	-0-	-41	-0-	132 1	387 3	Y	-0-	-0-
03		589 N	543	-0-	-46	-0-	149 1	394 3	Y	-0-	-0-

ROCKWELL, E. (CONGL.) VAN OPERATING, LTD. SOUTH GREEN "68B"		77754 200 881442	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD				
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ROCKWELL (CADD)		77757 400 881442	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD. WALKER-BUCKLER "78"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	Y	-0-	85
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	22 3	Y	-0-	85
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	Y	-0-	85
01	310 N	112	-0-	-198	-0-	112 3	Y	-0-	85
02	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50 3	Y	-0-	85
03	DLQ G-10	61	-0-	61	111	61 3	Y	-0-	85

ROCKWELL (CONGL UPPER) FOUR H OIL PROPERTIES GREEN, W. H.		77757 600 280597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD				
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	704 2	6 9 N	5	66
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692 2	1 9 N	1	67
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	668 2	1 9 N	1	68
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-	68
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-	68
*03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-	68

TABOR CREEK OIL COMPANY WALKER-BUCKLER "72"		834335			CNTY: SHACKELFORD				
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-		Y	1	138
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	250 2	10 9 Y	9	147
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	721 2	13 9 Y	12	159
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	778 2	7 9 Y	6	165
02	DLQ G-10	852	-0-	852	852	834 2	18 9 Y	16	181
03	DLQ G-10	1052	-0-	1052	1904	1043 2	9 9 Y	8	189

ROCKWELL (GARDNER) SOJOURNER DRILLING CORPORATION WALKER-BUCKLER		77757 700 800750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD				
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	71 2	39 9 N	35	40
11	180 N	104	-0-	-76	-0-	65 2	39 9 N	35	75
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	42 2	42 9 N	38	113
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	37 2	41 9 N	37	150
02	84 N	6	-0-	-78	-0-	6 2	N	-0-	150
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	5	155

WALKER-BUCKLER					CNTY: SHACKELFORD				
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
10	0 K NO RPT	A 3	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROCKWELL (GARDNER) VAN OPERATING, LTD. WALKER BUCKLER 78		//CONT.//	77757 700 881442	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 131948 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743										
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3	Y	-0-		-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 3	Y	-0-		-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	Y	-0-		-0-
01	186 N	111	-0-	-75	-0-	111 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	65	-0-	65	65	65 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	50	-0-	50	115	50 3	Y	-0-		-0-
-----										
ROCKWOOD (FRY SAND) ROCKWOOD RESOURCES INC TIMMINS "A"			77758 500 723524	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
WELL #: 1 RRCID -> 095566 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1300 - 1309										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ROCKY MOUNTAIN (COMYN) GAYLYN, INC. BALKUM-GINGO "B"			77786 400 298362	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN				
WELL #: 3 RRCID -> 106632 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3404 - 3414										
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-		-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-		-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-		-0-
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-		-0-
*03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2	N	-0-		-0-
-----										
BALKUM-GINGO "B"										
WELL #: 4 RRCID -> 106633 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3398 - 3424										
10	837 N	622	-0-	-215	-0-	622 2	N	-0-		-0-
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-		-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	N	-0-		-0-
01	620 N	568	-0-	-52	-0-	568 2	N	-0-		-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-		-0-
03	682 N	657	-0-	-25	-0-	657 2	N	-0-		-0-
-----										
BALKUM-GINGO "B"										
WELL #: 2 RRCID -> 106814 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3368 - 3372										
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-		-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-		-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		-0-
01	248 N	74	-0-	-174	-0-	74 2	N	-0-		-0-
02	224 N	28	-0-	-196	-0-	28 2	N	-0-		-0-
03	248 N	92	-0-	-156	-0-	92 2	N	-0-		-0-
-----										
SWINNEY, BARBARA GARRETT GARRETT, G.			833560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD				
WELL #: 1 RRCID -> 108114 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3434 - 3440										
10	775 N	752	-0-	-23	-0-	752 2	N	-0-		-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2	N	-0-		-0-
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2	N	-0-		-0-
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2	N	-0-		-0-
02	728 N	660	-0-	-68	-0-	660 2	N	-0-		-0-
*03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-		-0-

ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS)													
E.C. HINDMAN OIL AND GAS													
HARRIS "D"													
77787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS													
238196													
WELL #: 1 RRCID -> 087288 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4148 - 4154													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		930 N	820	-0-	-110	-0-	820 2		N	-0-			-0-
11		870 N	824	-0-	-46	-0-	824 2		N	-0-			-0-
12		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-			-0-
01		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-			-0-
02		756 N	646	-0-	-110	-0-	646 2		N	-0-			-0-
03		868 N	813	-0-	-55	-0-	813 2		N	-0-			-0-
-----													
ROGERS RANCH (CONGL.)													
DELTA OIL & GAS LTD.													
ROGERS, R. M. ESTATE													
77932 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
213703													
WELL #: 1 RRCID -> 069880 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A													
10		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-			-0-
11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-			-0-
12		465 N	386	-0-	-79	-0-	386 3		N	-0-			-0-
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-			-0-
02		840 N	385	-0-	-455	-0-	385 3		N	-0-			-0-
*03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-
-----													
ROGERS, R.M. ESTATE													
WELL #: 2 RRCID -> 070621 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. N/A													
10		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-			-0-
11		510 N	508	-0-	-2	-0-	508 3		N	-0-			-0-
12		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N	-0-			-0-
01		868 N	195	-0-	-673	-0-	195 3		N	-0-			-0-
02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			-0-
03		868 N	454	-0-	-414	-0-	454 3		N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS, ELSIE													
WELL #: 1 RRCID -> 115824 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4254 PERF. 3980 - 3986													
10		341 N	150	-0-	-191	-0-	150 3		Y	-0-			25
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		Y	-0-			25
12		341 N	156	-0-	-185	-0-	156 3		Y	-0-			25
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	189 3	4 9	Y	-0-	4		29
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-			29
*03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-			29
-----													
RICHARDSON, R.N.													
WELL #: 1U RRCID -> 148426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3850													
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WRIGHT "A"													
WELL #: 1 RRCID -> 260693 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 3898 - 3909													
10		4371 #	4233	-0-	-138	-0-	4213 3	20 9	N	18			99
11		4549 R	4549	-0-	-0-	-0-	4525 3	24 9	N	22			121
12		4538 R	4538	-0-	-0-	-0-	4507 3	31 9	N	28			149
01		4526 #	4288	-0-	-238	-0-	4256 3	32 9	N	29			178
02		4256 #	4022	-0-	-234	-0-	4000 3	22 9	N	20			198
03		4712 #	4697	-0-	-15	-0-	4685 3	12 9	N	11	170 1		39

ROGERS RANCH (CONGL. 3900)		77932 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		213703								
RICHARDSON, R.N.		WELL #: 1L		RRCID -> 070497		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3922		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RICHARDSON, R.N.		WELL #: 4		RRCID -> 082679		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3924 - 3927		
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	Y	-0-		51
11	540 N	78	-0-	-462	-0-	78 3	Y	-0-		51
12	744 N	10	-0-	-734	-0-	10 3	Y	-0-		51
01	558 N	43	-0-	-515	-0-	10 3	33 9	Y		81
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100 3	1 9	Y		82
*03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1806 3	125 9	Y	114	196

ROWAN & HOPE (PENN. REEF)		78632 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN		
TRIPLE T RESOURCES, LP		870458								
COOPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152243		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6072 - 6094		
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 12/11/2013 - P/A 12/11/2013										

ROYALL (ELLENBURGER)		78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
PETEX		659782								
COTTLE		WELL #: 1		RRCID -> 124297		COMPL. DATE 02/08/1985		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3863 - 3878		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30

ROYALL		WELL #: 2		RRCID -> 134393		COMPL. DATE 04/05/1983		TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3710 - 3724		
10	DLQ G-10	279	-0-	279	8983	279 2	Y	-0-		28
11	DLQ G-10	3786	-0-	3786	12769	3786 2	Y	-0-		28
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12769		Y	-0-		28
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12769		Y	-0-		28
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12769		Y	-0-		28
*03	7250	-0-	-0-	-7250	5519		Y	-0-		28

RAYMOND, LES		WELL #: 1		RRCID -> 137083		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4072 - 4074		
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		27
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	N	-0-		27
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2	N	-0-		27
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2	N	-0-		27
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2	N	-0-		27
*03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-		27

-----												
ROYALL (ELLENBURGER)		//CONT.//		78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
PETEX		//CONT.//		659782								
RAYMOND, LES		WELL #:		3		RRCID -> 137085		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 4035 - 4052
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-	-0-
11		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-	-0-
12		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
ROGERS		WELL #:		2		RRCID -> 152221		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4050 - 4072
-----												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		1020	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-	-0-
12		1054	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-	-0-
01		1054	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-	-0-
02		952	-0-	-0-	-952	-0-				N	-0-	-0-
*03		354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-	-0-
-----												
ROGERS		WELL #:		5		RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3715 - 3724
-----												
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
RUSSELL (DUFFER)		78995 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
MCKELVAIN		WELL #:		1		RRCID -> 098302		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3864 - 3874
-----												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MCKELVAIN		WELL #:		2		RRCID -> 105493		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3872 - 3912
-----												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
O'CONNOR		WELL #:		1		RRCID -> 120290		COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH 4306		PERF. 3792 - 3798
-----												
10		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-	-0-
11		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-	-0-
12		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-	-0-
01		682 N	667	-0-	-15	-0-	667	2		N	-0-	-0-
02		616 N	568	-0-	-48	-0-	568	2		N	-0-	-0-
03		806 N	537	-0-	-269	-0-	537	2		N	-0-	-0-

RUSSELL (DUFFER)		//CONT.// 78995 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
O'CONNOR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120504		COMPL. DATE 01/27/1986		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3931 - 3940				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-			-0-
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			-0-
01	1302 N	1131	-0-	-171	-0-	1131 2		N	-0-			-0-
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-			-0-
03	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139 2		N	-0-			-0-
O'CONNOR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 120505		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3938 - 3965				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RYAN (BEND CONGLOMERATE)		79145 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
MAYO, EDDIE		536900										
YOUNG		WELL #: 1		RRCID -> 135962		COMPL. DATE 01/31/1983		TOTAL DEPTH 4432 PERF. 3950 - 4058				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
RYAN (CONGL. 4365)		79145 350		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
MCDERMETT OIL		546834										
STRINGER		WELL #: 1		RRCID -> 098041		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4280 - 4285				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992												
VERITAS ENERGY, LLC		884589		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WILLINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 085662		COMPL. DATE 11/21/1979		TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4365 - 4373				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WILLINGHAM		WELL #: 2		RRCID -> 086865		COMPL. DATE 02/25/1980		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4380 - 4386				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RYAN (CONGL. 4365)		//CONT.// 79145 350		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
VERITAS ENERGY, LLC		//CONT.// 884589												
WILLINGHAM		WELL #: 7		RRCID -> 091003		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 4245 - 4250				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WILLINGHAM		WELL #: 3		RRCID -> 149388		COMPL. DATE 11/30/1980		TOTAL DEPTH 4187		PERF. N/A				
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-			20
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-			20
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			20
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			20
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			20
*03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-			20
-----														
SDC (GARDNER, LOWER)		79222 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
REVARD PETROLEUM, L.L.C.		703609												
SNYDER "66"		WELL #: 2		RRCID -> 153933		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 4278		PERF. 3000 - 3038				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
S.E.C. (MARBLE FALLS)		79225 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN						
CREEK ENERGY, INC.		188579												
MCFARLANE		WELL #: 1		RRCID -> 082680		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2804 - 2808				
10	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
11	1500 N	1169	-0-	-331	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			-0-
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
02	1092 N	1065	-0-	-27	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
*03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
-----														
SABANA (MARBLE FALLS)		79348 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
WILSON, CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 125628		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 3494		PERF. 3027 - 3120				
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
02	532 N	486	-0-	-46	-0-	486	2			N	-0-			-0-
03	651 N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-			-0-
-----														
BUSHNELL, H.		WELL #: 1		RRCID -> 131712		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 3027 - 3121				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



SABANA (MARBLE FALLS)										//CONT.// 79348 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
BRAKA OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 088563							
EMMA KENT UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 138690		COMPL. DATE 02/19/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3007 - 3173	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
-----																	
LONG, TONY										WELL #: 1		RRCID -> 143762		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3014 - 3098	
10	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					-0-
-----																	
KENT HEIRS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 143798		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 3106	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					2
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					2
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					2
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					2
-----																	
BUSHNELL, HUGH										WELL #: 1		RRCID -> 167182		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 3121	
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					52
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					52
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					52
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					52
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	255	2			N	-0-					52
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					52
-----																	
HUNT, J. B.										WELL #: 1 A		RRCID -> 217130		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3066 - 3178	
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					20
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					20
12	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-					20
01	465	N	244	-0-	-221	-0-	244	2			N	-0-					20
02	280	N	224	-0-	-56	-0-	224	2			N	-0-					20
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					20
-----																	
SABANA (STRAWN)										79348 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND	
BRAKA OPERATING, L.L.C.										088563							
BUSHNELL, H.										WELL #: 1A		RRCID -> 120146		COMPL. DATE 12/19/1985		TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1852 - 1858	
10	98	R	-0-	-0-	-98	-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABRA (CROSS CUT) 79409 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR  
 HORTON OIL & GAS 401742  
 LEDBETTER, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 111241 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4042 - 4046

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SALESVILLE, S. (CONGL., LOWER) 79788 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
 HEARN, C.T. WELL #: 1 RRCID -> 093482 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4627 - 4642

10	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-				-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-				-0-
12	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-				-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-				-0-
02	196 N	150	-0-	-46	-0-	150	3			N	-0-				-0-
*03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-				-0-

SALESVILLE, WEST (CONGL) 79790 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012  
 DOW, W. S. WELL #: 1 T RRCID -> 056387 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 4793 PERF. N/A

10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-				20
11	540 N	407	-0-	-133	-0-	407	2			N	-0-				20
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				20
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				20
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				20
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				20

MILLER MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 061215 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4305 - 4312

10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-				-0-
11	480 N	349	-0-	-131	-0-	349	2			N	-0-				-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				-0-
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

RAMSEY C.E. WELL #: 1 RRCID -> 062917 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4138 - 4143

10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				119
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-				119
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				119
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				119
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				119
03	5 N	NO RPT	-0-	-5	-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

10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				-0-
11	330 N	240	-0-	-90	-0-	240	2			N	-0-				-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
*02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-
03	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT				-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS)										79886 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
EDDIE'S ROYALTIES, INC.										241728							
ROBERTS, W. B.										WELL #: 1	RRCID -> 018147	COMPL. DATE 05/09/1942	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1647 - 1863			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
10		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			-0-			
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-			
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-			
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-			
*02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
STEELE, OLIVER										WELL #: 1	RRCID -> 018148	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1665 - 1859		
10		93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-			-0-			
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-			
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-			
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-			
*02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
ROBERTS (A)										WELL #: 1	RRCID -> 112978	COMPL. DATE 09/03/1984	TOTAL DEPTH 1975	PERF. 1764 - 1914			
10		62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2		N	-0-			-0-			
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-			
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-			
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-			
*02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
RICE DRILLING COMPANY										706685			CNTY: BROWN				
HESTER, ELMER										WELL #: 1	RRCID -> 018146	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1650 - 1786		
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	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-			
-----																	
SAM ELROD (CONGL.)										80030 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO				
REVAL EXPLORATION LLC										703607							
STOCKSTILL										WELL #: 1A	RRCID -> 160546	COMPL. DATE 10/12/1996	TOTAL DEPTH 3124	PERF. 3062 - 3068			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
SANDRA K (STRAWN)										80612 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC										882575							
ROCK CREEK UNIT										WELL #: 3 U	RRCID -> 092215	COMPL. DATE 08/15/1979	TOTAL DEPTH 4822	PERF. 3156 - 3160			
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			47			
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			47			
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			47			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47			
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			47			
*03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			47			

SANDRA K (STRAWN) //CONT.// 80612 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575  
 WENNINGER, W. GU WELL #: 1 RRCID -> 130095 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 3162 - 3185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73 2		N	-0-			-0-
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (BRENEKE) 80827 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 RICE DRILLING COMPANY 706685  
 SCROGGINS, F. O. WELL #: 1 RRCID -> 018151 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1824 - 1835

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

EUBANKS, OZRO WELL #: 3 RRCID -> 018153 COMPL. DATE 01/05/1954 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1623 - 1631

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

SCROGGINS F. O. WELL #: 2 RRCID -> 060833 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 1907 PERF. N/A

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

MOSELEY, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 074009 COMPL. DATE 03/20/1977 TOTAL DEPTH 1835 PERF. N/A

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

TUCKER, BILL 872298  
 EUBANKS, OZRO WELL #: 1A RRCID -> 018152 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 1949 PERF. 1824 - 1835

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

SANTA ANNA (BRENEKE)		//CONT.//		80827 125	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
WJH ENERGY, INC.				888225								
RUSSELL, S.M.				WELL #:	1	RRCID ->	086060	COMPL. DATE	12/28/1979	TOTAL DEPTH	1589	PERF. 1504 - 1512
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-		-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-		-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2		N	-0-		-0-
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-

SANTA ANNA (CROSS CUT)				80827 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
DMV PIPELINE LLC				221580								
HOSCH				WELL #:	3	RRCID ->	101967	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	1375	PERF. 1336 - 1340
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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
10	DLQ G-10	80	-0-	80	80	80	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	70	-0-	70	150	70	3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	73	-0-	73	223	73	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	71	-0-	71	294	71	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	66	-0-	66	360	66	3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	360				Y	NO RPT		-0-

MUERY, ELLA G.				WELL #:	1	RRCID ->	018233	COMPL. DATE	02/19/1950	TOTAL DEPTH	2246	PERF. 2165 - 2205
10	DLQ G-10	80	-0-	80	80	80	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	70	-0-	70	150	70	3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	73	-0-	73	223	73	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	71	-0-	71	294	71	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	66	-0-	66	360	66	3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	360				Y	NO RPT		-0-

RIORDAN, J. L.				WELL #:	1	RRCID ->	018241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2221 - 2255
10	DLQ G-10	80	-0-	80	80	80	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	70	-0-	70	150	70	3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	73	-0-	73	223	73	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	70	-0-	70	293	70	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	66	-0-	66	359	66	3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	359				Y	NO RPT		-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622				CNTY: BROWN				
WATSON, T. C.				WELL #:	4	RRCID ->	018199	COMPL. DATE	03/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2307 - 2354
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-		152
11	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2		N	-0-		152
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		152
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		152
02	140 N	76	-0-	-64	-0-	76	2		N	-0-		152
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		152

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622  
 HOLT, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 018253 COMPL. DATE 07/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2133 - 2228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	140 N	76	-0-	-64	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

CREEK ENERGY, INC. 188579  
 HAYNES, E.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 018169 COMPL. DATE 05/14/1948 TOTAL DEPTH 2141 PERF. 2087 - 2141

10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, E.S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 018170 COMPL. DATE 05/29/1948 TOTAL DEPTH 2162 PERF. 2086 - 2162

10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, E. S. -A- WELL #: 2 RRCID -> 073106 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 2294 PERF. N/A

10	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, E.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 089893 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2099 - 2128

10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINEBERRY, M.J. WELL #: B 1 RRCID -> 090374 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2108 - 2139

10	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
EUBANK, CHARLES W.				255145							
NEWMAN, V. C.				WELL #: 2	RRCID -> 169241	COMPL. DATE 01/01/1997	TOTAL DEPTH 2321	PERF. 2284	-	2321	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803							
MCCARROLL, VERNON				WELL #: 1	RRCID -> 168665	COMPL. DATE 05/01/1998	TOTAL DEPTH 2312	PERF. 2242	-	2252	
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCCARROLL, VERNON				WELL #: 2	RRCID -> 187212	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2250	-	2300	
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	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WJH ENERGY, INC.				888225							
BAKER, L. L. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 018159	COMPL. DATE 10/27/1938	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2256	-	2297	
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-		-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-		-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-		-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-		-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38 2		N	-0-		-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
-----											
BLANTON				WELL #: 1	RRCID -> 018160	COMPL. DATE 08/15/1938	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2105	-	2127	
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-		-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		N	-0-		-0-
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-		-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42 2		N	-0-		-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
-----											
CAMPBELL, HENRY				WELL #: 4	RRCID -> 018161	COMPL. DATE 12/15/1959	TOTAL DEPTH 2205	PERF. 2202	-	2245	
10	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42 2		N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	34	-0-	34	76	34 2		N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	19	-0-	19	95	19 2		N	-0-		-0-
01	108 N	13	-0-	-95	-0-	13 2		N	-0-		-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 2		N	-0-		-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225										
DAVIS, C. J. & LUCY R.		WELL #: 1		RRCID -> 018163		COMPL. DATE 10/20/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2222 - 2306		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152	2	N	-0-			-0-
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
-----												
DAVIS, LUCY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 018164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2241 - 2290
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2	N	-0-			-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	-0-			-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-			-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	2	N	-0-			-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-			-0-
-----												
ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 018165		COMPL. DATE 01/04/1937		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2145 - 2203		
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-			-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-			-0-
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2	N	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2	N	-0-			-0-
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
-----												
GARRETT, G. W.		WELL #: 9		RRCID -> 018167		COMPL. DATE 06/29/1934		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2218 - 2285		
10	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	31	-0-	31	69	31	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	22	-0-	22	91	22	2	N	-0-			-0-
01	102 N	11	-0-	-91	-0-	11	2	N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2	N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
-----												
GOLSTON, ROY D. /CPC/		WELL #: 2		RRCID -> 018168		COMPL. DATE 11/14/1945		TOTAL DEPTH 2189		PERF. 2126 - 2189		
10	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	18	-0-	18	40	18	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	10	-0-	10	50	10	2	N	-0-			-0-
01	57 N	7	-0-	-50	-0-	7	2	N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2	N	-0-			-0-
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
-----												
HOLT, W. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018171		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2240 - 2385
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-			-0-
02	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2	N	-0-			-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
-----												
HOLT, W. F., ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 018172		COMPL. DATE 02/12/1946		TOTAL DEPTH 2284		PERF. 2125 - 2182		
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
12	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2	N	-0-			-0-
01	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2	N	-0-			-0-
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2	N	-0-			-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-



SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225									
JENNINGS		WELL #: 1		RRCID -> 018174		COMPL. DATE 11/14/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2185 - 2211	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
KINGSBERY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018175		COMPL. DATE 09/09/1945		TOTAL DEPTH 2214		PERF. 2179 - 2214	
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
KINGSBERY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 018176		COMPL. DATE 11/13/1949		TOTAL DEPTH 2279		PERF. 2210 - 2279	
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
KINGSBERY -E-		WELL #: 1		RRCID -> 018177		COMPL. DATE 05/06/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2205 - 2240	
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 018178		COMPL. DATE 01/17/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2145 - 2196	
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
LLOYD, H. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018179		COMPL. DATE 03/12/1945		TOTAL DEPTH 2164		PERF. 2115 - 2164	
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MCCLURE, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 018180		COMPL. DATE 07/18/1956		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2352 - 2372	
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN							
WJH ENERGY, INC.		//CONT.//		888225											
MOORE, E. W.		WELL #:		3	RRCID ->	018182	COMPL. DATE	10/21/1958	TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2267 - 2296				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	70	-0-	70	70	2			N	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	43	-0-	43	113	2			N	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	30	-0-	30	143	2			N	-0-				-0-
01		160 N	17	-0-	-143	-0-	2			N	-0-				-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
*03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
-----															
MOORE, LEILA J.		WELL #:		1	RRCID ->	018183	COMPL. DATE	04/04/1958	TOTAL DEPTH	2328	PERF. 2309 - 2311				
10	DLQ	G-10	91	-0-	91	91	2			N	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	56	-0-	56	147	2			N	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	39	-0-	39	186	2			N	-0-				-0-
01		208 N	22	-0-	-186	-0-	2			N	-0-				-0-
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	2			N	-0-				-0-
*03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
-----															
NABOURS, J. C. MOLLIE		WELL #:		1	RRCID ->	018184	COMPL. DATE	10/04/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2165 - 2225				
10	DLQ	G-10	41	-0-	41	41	2			N	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	33	-0-	33	74	2			N	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	23	-0-	23	97	2			N	-0-				-0-
01		109 N	12	-0-	-97	-0-	2			N	-0-				-0-
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	2			N	-0-				-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	2			N	-0-				-0-
-----															
REEVES, CARRIE		WELL #:		1	RRCID ->	018188	COMPL. DATE	05/13/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2237 - 2280				
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
01		124 N	123	-0-	-1	-0-	2			N	-0-				-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
*03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
-----															
RENDLEMAN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	018189	COMPL. DATE	00/00/1935	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 2212 - 2260				
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	2			N	-0-				-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	2			N	-0-				-0-
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	2			N	-0-				-0-
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	2			N	-0-				-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	2			N	-0-				-0-
*03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
-----															
RENDLEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	018190	COMPL. DATE	08/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2155 - 2227				
10	DLQ	G-10	33	-0-	33	33	2			N	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	27	-0-	27	60	2			N	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	15	-0-	15	75	2			N	-0-				-0-
01		85 N	10	-0-	-75	-0-	2			N	-0-				-0-
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	2			N	-0-				-0-
*03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
-----															
RENDLEMAN, E. P.		WELL #:		9	RRCID ->	018191	COMPL. DATE	10/08/1959	TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2210 - 2270				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225										
RUSSELL /CPC/		WELL #: 3		RRCID -> 018192		COMPL. DATE 08/20/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2241 - 2275		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-			-0-
02	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2	N	-0-			-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
-----												
RUSSELL /CPC/		WELL #: 4		RRCID -> 018193		COMPL. DATE 01/10/1931		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2268 - 2323		
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2	N	-0-			-0-
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2	N	-0-			-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	2	N	-0-			-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
-----												
SCHIRMACHER		WELL #: 1		RRCID -> 018194		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2140 - 2209		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
STUART, MRS. R.C. /COURTNEY WELLS/		WELL #: 1		RRCID -> 018197		COMPL. DATE 04/28/1951		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2085 - 2147		
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
11	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-			-0-
01	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2	N	-0-			-0-
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2	N	-0-			-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
-----												
C. G. & O. CO. -WELLS-, J.		WELL #: 1		RRCID -> 018200		COMPL. DATE 01/11/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2211 - 2275		
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2	N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
-----												
WHEELER, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 018201		COMPL. DATE 03/28/1946		TOTAL DEPTH 2183		PERF. 2125 - 2183		
10	DLQ G-10	73	-0-	73	73	73	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	60	-0-	60	133	60	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	42	-0-	42	175	42	2	N	-0-			-0-
01	197 N	22	-0-	-175	-0-	22	2	N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2	N	-0-			-0-
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
-----												
ADKISSON, ALBERT W.		WELL #: 1		RRCID -> 018214		COMPL. DATE 09/08/1945		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2127 - 2195		
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2	N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 8882225								
BAKER, L. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018215		COMPL. DATE 09/26/1939		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2238 - 2298		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-	-0-	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-	-0-	
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-	-0-	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-	-0-	
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51 2	N	-0-	-0-	
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-	-0-	
-----										
BAKER, L. L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 018216		COMPL. DATE 04/08/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2168 - 2238		
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-	-0-	
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-	-0-	
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-	-0-	
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-	-0-	
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81 2	N	-0-	-0-	
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-	-0-	
-----										
COUNTY OF COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 018218		COMPL. DATE 04/07/1947		TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2102 - 2145		
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-	-0-	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-	-0-	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-	-0-	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-	-0-	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	-0-	
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-	-0-	
-----										
DAY-NORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 018219		COMPL. DATE 09/04/1944		TOTAL DEPTH 2233 PERF. 2157 - 2233		
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2	N	-0-	-0-	
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2	N	-0-	-0-	
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-	-0-	
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2	N	-0-	-0-	
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89 2	N	-0-	-0-	
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-	-0-	
-----										
DUGGINS-FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 018220		COMPL. DATE 08/14/1944		TOTAL DEPTH 2179 PERF. 2110 - 2179		
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-	-0-	
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2	N	-0-	-0-	
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-	-0-	
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-	-0-	
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2	N	-0-	-0-	
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	N	-0-	-0-	
-----										
DUGGINS, S. H.		WELL #: 1		RRCID -> 018222		COMPL. DATE 10/07/1942		TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2134 - 2196		
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2	N	-0-	-0-	
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2	N	-0-	-0-	
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2	N	-0-	-0-	
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-	-0-	
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	88 2	N	-0-	-0-	
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	-0-	
-----										
DUGGINS, S. H.		WELL #: 2		RRCID -> 018223		COMPL. DATE 04/10/1945		TOTAL DEPTH 2202 PERF. 2128 - 2202		
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-	-0-	
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2	N	-0-	-0-	
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-	-0-	
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-	-0-	
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 2	N	-0-	-0-	
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-	-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225												
ESTES, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018224		COMPL. DATE 06/24/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2053 - 2073				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
-----														
GAY, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 018225		COMPL. DATE 12/31/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2209 - 2268				
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
-----														
GOLSTON, ROY D.		WELL #: 1		RRCID -> 018226		COMPL. DATE 01/24/1945		TOTAL DEPTH 2247		PERF. 2190 - 2271				
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-			-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-			-0-
-----														
HARGETT, HAYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 018227		COMPL. DATE 01/25/1945		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2131 - 2195				
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
-----														
HOLT, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 018229		COMPL. DATE 08/23/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2196 - 2275				
10	DLQ G-10	251	-0-	251	251	251	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	246	-0-	246	497	246	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	250	-0-	250	747	250	2			N	-0-			-0-
01	999 N	252	-0-	-747	-0-	252	2			N	-0-			-0-
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	206	2			N	-0-			-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-			-0-
-----														
JONES-HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 018230		COMPL. DATE 01/02/1943		TOTAL DEPTH 2206		PERF. 2130 - 2206				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LUCAS, F. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018231		COMPL. DATE 03/14/1950		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2116 - 2162				
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 8882225												
LUCAS, F. L.		WELL #: 2		RRCID -> 018232		COMPL. DATE 05/04/1951		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 2112 - 2149				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	62 N	60	-0-	-2	-0-		60 2			N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-		59 2			N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-		60 2			N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-		60 2			N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-		50 2			N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-		57 2			N	-0-			-0-
-----														
NORRIS, H. O.		WELL #: 3		RRCID -> 018236		COMPL. DATE 09/30/1948		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2090 - 2148				
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2			N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2			N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2			N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2			N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-		27 2			N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2			N	-0-			-0-
-----														
PENNY-DUGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 018237		COMPL. DATE 01/26/1945		TOTAL DEPTH 2203		PERF. 2132 - 2202				
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 2			N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 2			N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 2			N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 2			N	-0-			-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-		79 2			N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-		91 2			N	-0-			-0-
-----														
RICHMOND, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018239		COMPL. DATE 06/29/1945		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2256 - 2315				
10	DLQ G-10	250	-0-	250	250		250 2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	239	-0-	239	489		239 2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	236	-0-	236	725		236 2			N	-0-			-0-
01	960 N	235	-0-	-725	-0-		235 2			N	-0-			-0-
02	224 N	142	-0-	-82	-0-		142 2			N	-0-			-0-
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264 2			N	-0-			-0-
-----														
RICHMOND, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2246 - 2289				
10	DLQ G-10	291	-0-	291	291		291 2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	279	-0-	279	570		279 2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	275	-0-	275	845		275 2			N	-0-			-0-
01	1119 N	274	-0-	-845	-0-		274 2			N	-0-			-0-
02	252 N	165	-0-	-87	-0-		165 2			N	-0-			-0-
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-		308 2			N	-0-			-0-
-----														
RUSSELL, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2177				
10	62 N	49	-0-	-13	-0-		49 2			N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-		48 2			N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-		49 2			N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-		49 2			N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-		40 2			N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-		46 2			N	-0-			-0-
-----														
RUSSELL, S. M.		WELL #: 2		RRCID -> 018243		COMPL. DATE 04/07/1946		TOTAL DEPTH 2101		PERF. 2055 - 2101				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225											
SMITH-HOWARD		WELL #: 1		RRCID -> 018245		COMPL. DATE 09/11/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2057 - 2179			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			-0-	
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-	
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-	
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2	N	-0-			-0-	
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-	
-----													
STRANGE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 018246		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2179	
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-	
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-			-0-	
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-			-0-	
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-	
-----													
STRANGE, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH		2160 PERF. 2066 - 2150			
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-	
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-	
-----													
TAYLOR, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018248		COMPL. DATE 05/04/1949		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2140 - 2166			
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-	
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-	
-----													
WALLACE, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018249		COMPL. DATE 03/05/1946		TOTAL DEPTH		2135 PERF. 2054 - 2133			
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-	
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-	
-----													
WALLACE, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 018250		COMPL. DATE 05/29/1952		TOTAL DEPTH		2240 PERF. 2044 - 2125			
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-	
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-			-0-	
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-			-0-	
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-	
-----													
WELLS, IRENE		WELL #: 1		RRCID -> 018251		COMPL. DATE 07/14/1940		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2214 - 2271			
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	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	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-			-0-	
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93	2	N	-0-			-0-	
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2	N	-0-			-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225									
POWELL, GARLAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 041190		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 2366 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2	N	-0-		-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2	N	-0-		-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-		-0-
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	69	2	N	-0-		-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		-0-
-----											
NORRIS, H.		WELL #: 1		RRCID -> 071680		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 2610 PERF. N/A			
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2	N	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-
-----											
NORRIS, H.		WELL #: 2		RRCID -> 071681		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A			
10	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2	N	-0-		-0-
11	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2	N	-0-		-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
02	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2	N	-0-		-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
-----											
PITTARD		WELL #: 1		RRCID -> 073329		COMPL. DATE 07/01/1977		TOTAL DEPTH 2686 PERF. N/A			
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2	N	-0-		-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-		-0-
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		-0-
-----											
PITTARD		WELL #: 2		RRCID -> 073330		COMPL. DATE 07/21/1977		TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A			
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2	N	-0-		-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-		-0-
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		-0-
-----											
PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #: 1A		RRCID -> 075567		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A			
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-		-0-
-----											
PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #: 2A		RRCID -> 075568		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A			
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-		-0-



SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225										
GARRETT, G. W.		WELL #: 10		RRCID -> 075618		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	49	-0-	49	109	49	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	34	-0-	34	143	34	2	N	-0-			-0-
01	161 N	18	-0-	-143	-0-	18	2	N	-0-			-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2	N	-0-			-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
-----												
KINGSBERRY, C.E. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 087287		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2226 - 2246				
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
12	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2	N	-0-			-0-
01	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
-----												
NORRIS, H. O.		WELL #: 4		RRCID -> 090776		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2125 - 2144				
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2	N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
-----												
WHEELER, BUD		WELL #: 2		RRCID -> 091060		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2208 - 2216				
10	DLQ G-10	62	-0-	62	62	62	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	51	-0-	51	113	51	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	36	-0-	36	149	36	2	N	-0-			-0-
01	168 N	19	-0-	-149	-0-	19	2	N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2	N	-0-			-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
-----												
GOLSTON, ROY D.		WELL #: 3		RRCID -> 091731		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 2162				
10	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	19	-0-	19	43	19	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	11	-0-	11	54	11	2	N	-0-			-0-
01	61 N	7	-0-	-54	-0-	7	2	N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2	N	-0-			-0-
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
-----												
CAMPBELL, HENRY		WELL #: 6		RRCID -> 091740		COMPL. DATE 01/01/1981		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2181 - 2199				
10	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	21	-0-	21	47	21	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	12	-0-	12	59	12	2	N	-0-			-0-
01	67 N	8	-0-	-59	-0-	8	2	N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2	N	-0-			-0-
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
-----												
RUSSELL, S.M.		WELL #: 5		RRCID -> 095151		COMPL. DATE 08/19/1981		TOTAL DEPTH 2243 PERF. 2086 - 2134				
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225												
WELLS, IRENE		WELL #: 2		RRCID -> 095152		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 2330		PERF. 2188 - 2237				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
-----														
BLANTON, SARA		WELL #: 2		RRCID -> 095550		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 2336		PERF. 2104 - 2130				
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			-0-
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
-----														
GOLSTON, ROY D.		WELL #: 5		RRCID -> 096836		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2230 - 2256				
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-			-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			-0-
-----														
NEWMAN, VIRGIL C.		WELL #: 4		RRCID -> 101039		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 2346		PERF. 2285 - 2302				
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			64
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			64
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			64
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	7	2	3	9	N	3	3	1	64
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-			64
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			64
-----														
DUGGINS, S.H.		WELL #: 3		RRCID -> 102647		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2126 - 2172				
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-			-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
-----														
SMITH-HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 102805		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2110 - 2151				
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
-----														
DUGGINS, S.H.		WELL #: 4		RRCID -> 103476		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2327		PERF. 2148 - 2202				
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-			-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225												
MOORE, LELIA J.		WELL #: 4		RRCID -> 114701		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 2342		PERF. 2225 - 2278				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	99	-0-	99	99	2			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	61	-0-	61	160	2			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	43	-0-	43	203	2			N	-0-			-0-
01		226 N	23	-0-	-203	-0-	2			N	-0-			-0-
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	2			N	-0-			-0-
*03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
-----														
ERWIN		WELL #: 2		RRCID -> 114702		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2136 - 2283				
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	2			N	-0-			-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	2			N	-0-			-0-
01	93	N	31	-0-	-62	-0-	2			N	-0-			-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	2			N	-0-			-0-
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
-----														
HOLT, J.D.		WELL #: 2		RRCID -> 114704		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2187 - 2254				
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	2			N	-0-			-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	2			N	-0-			-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	2			N	-0-			-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	2			N	-0-			-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	2			N	-0-			-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2			N	-0-			-0-
-----														
STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS		WELL #: 2		RRCID -> 127924		COMPL. DATE 07/18/1988		TOTAL DEPTH 2546		PERF. 2082 - 2092				
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	2			N	-0-			-0-
11	15	N	14	-0-	-1	-0-	2			N	-0-			-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	2			N	-0-			-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	2			N	-0-			-0-
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	2			N	-0-			-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
-----														
POWELL, GARLAND		WELL #: 3A		RRCID -> 129317		COMPL. DATE 12/27/1988		TOTAL DEPTH 2642		PERF. 2264 - 2340				
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	2			N	-0-			-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
-----														
JONES-HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 162590		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 2663		PERF. 2157 - 2294				
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	2			N	-0-			83
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	2			N	-0-			83
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	2			N	-0-			83
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	2			N	-0-			83
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	2			N	-0-			83
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	2			N	-0-			83
-----														
HOLT, W. F.		WELL #: 5		RRCID -> 163919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2491		PERF. 2310 - 2356				
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2			N	-0-			-0-
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	2			N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225									
MCCLURE, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 171988		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 2340		PERF. 2280 - 2340	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-		-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-		-0-
02	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2	N	-0-		-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
-----											
CRIMSON-WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 172024		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2114 - 2236	
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2	N	-0-		-0-
12	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2	N	-0-		-0-
01	186 N	39	-0-	-147	-0-	39	2	N	-0-		-0-
02	140 N	81	-0-	-59	-0-	81	2	N	-0-		-0-
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-
-----											
CRIMSON-KINGSBERRY "E"		WELL #: 1		RRCID -> 172025		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2153 - 2182	
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-		-0-
11	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	2	N	-0-		-0-
12	403 N	162	-0-	-241	-0-	162	2	N	-0-		-0-
01	403 N	92	-0-	-311	-0-	92	2	N	-0-		-0-
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	197	2	N	-0-		-0-
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		-0-
-----											
CRIMSON-STUART		WELL #: 1		RRCID -> 172139		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 2533		PERF. 2112 - 2254	
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	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2	N	-0-		-0-
01	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2	N	-0-		-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	2	N	-0-		-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-		-0-
-----											
SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS)		80828 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803									
POWELL, GARLAND		WELL #: 1		RRCID -> 118501		COMPL. DATE 03/15/1976		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2256 - 2319	
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-		-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WJH ENERGY, INC.		888225		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
HERRING, V.		WELL #: 6		RRCID -> 253406		COMPL. DATE 06/20/1982		TOTAL DEPTH 2330		PERF. 2145 - 2177	
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	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-		-0-
01	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-		-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-		-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-

SANTO, EAST (3800 CONGL.)		80952 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265										
JOHNSTON "A"		WELL #:	2	RRCID ->	126920	COMPL. DATE	02/25/1988	TOTAL DEPTH	4297	PERF.	3571 - 3572	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14

SANTO, N. (BEND CONGL.)		80958 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
GIANT NRG CO., LP		302592									
GILBERT		WELL #:	2	RRCID ->	054263	COMPL. DATE	05/16/1972	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	N/A
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GILBERT		WELL #:	1	RRCID ->	054271	COMPL. DATE	12/11/1971	TOTAL DEPTH	4511	PERF.	N/A
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SANTO, S. (CONGL)		80961 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683									
KING, EVELYN		WELL #:	2	RRCID ->	095565	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3558 - 3576
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	167	-0-	167	167	167	2		N	-0-	-0-
12	14B DENY	295	-0-	295	462	295	2		N	-0-	-0-
01	14B DENY	136	-0-	136	598	136	2		N	-0-	-0-
02	14B DENY	106	-0-	106	704	106	2		N	-0-	-0-
*03	795 N	91	-0-	-704	-0-	91	2		N	-0-	-0-

KING- LANHAM GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	098175	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3509 - 3532
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		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SANTO, S. (MISS) PHILLIPS, BOB BRANNON, W.H. 80961 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
662705  
WELL #: 1 RRCID -> 070946 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3760 - 3764

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

SANTO, S.E. (CONGL) UPHAM OIL & GAS COMPANY ANDREATTA, J. 80962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
878925  
WELL #: 2 RRCID -> 229093 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4032 - 4036

10	DLQ G-10	53	-0-	53	317	13	1	40	3	Y	-0-				24
11	370 N	53	-0-	-317	-0-	8	1	45	3	Y	-0-				24
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	3	Y	-0-				24
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	81	3	Y	-0-				24
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	71	3	Y	-0-				24
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	24	1	83	3	Y	-0-				24

SCHETAWEE (FLIPPEN LIME) SCOTT OPERATING, INC. GAIL, WILLA 81431 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
758502  
WELL #: 4 RRCID -> 138742 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1616 - 1620

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

SCHOEN GANG (GRAY) PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. BLACKWOOD 81543 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR  
643525  
WELL #: B 1 RRCID -> 246815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4585 - 4589

10	2511 #	2360	-0-	-151	-0-	2360	3			N	-0-				11
11	2340 #	2255	-0-	-85	-0-	2255	3			N	-0-				11
12	2418 #	2316	-0-	-102	-0-	2316	3			N	-0-				11
01	2418 #	2277	-0-	-141	-0-	2277	3			N	-0-				11
02	2128 #	2031	-0-	-97	-0-	2031	3			N	-0-				11
03	2356 #	2255	-0-	-101	-0-	2255	3			N	-0-				11

SCHWARTZ (4200) LAFFOON FARM CASADOR -A- 81695 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
481009  
WELL #: 2AL RRCID -> 097604 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

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

SCOTT (STRAWN) 81730 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575  
 MADDOX, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 194365 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1180 - 1190

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCRANTON, NW (DUFFER) 81808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 EX-CEL RESOURCES, LLC 256790  
 LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 110319 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3852 - 3860

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	660 N	79	-0-	-581	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740  
 WATTS, BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 121074 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3835 - 3846

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	744 N	673	-0-	-71	-0-	53	1	620	2	N	-0-					35
11	840 N	619	-0-	-221	-0-	53	1	564	2	N	2					37
12	837 N	15	-0-	-822	-0-	1	1	14	2	N	-0-					37
01	682 N	46	-0-	-636	-0-	4	1	42	2	N	-0-					37
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					37
*03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	162	1	429	2	N	24					61
						26	9									

SEAMAN (CONGL. UPPER) 81982 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 KORNIE-TILLMAN COMPANY 475741  
 SEAMAN, L. E., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018261 COMPL. DATE 01/01/1959 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3826 - 3840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	336 N	293	-0-	-43	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

SEAMAN (CONGL. 3800) 81982 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
 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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	38	1	182	3	N	-0-					21
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	30	1	147	3	N	-0-					21
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	23	1	109	3	N	-0-					21
01	217 N	157	-0-	-60	-0-	31	1	126	3	N	-0-					21
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	27	1	143	3	N	-0-					21
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	35	1	184	3	N	-0-					21

SEAMAN (CONGL. 4000)		81982 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
SEAMAN, L. E., ESTATE -B-		WELL #: 1 T		RRCID -> 018260		COMPL. DATE 07/25/1960		TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3824 - 3834				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	773 2	29 9	Y	26			107
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	539 2	20 9	Y	18			125
12	496 N	343	-0-	-153	-0-	336 2	7 9	Y	6			131
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	500 2	6 9	Y	5			136
02	DLQ G-10	427	-0-	427	427	427 2		Y	-0-			136
03	DLQ G-10	5	-0-	5	432	5 2		Y	-0-			136
-----												
SEAMAN, L. E., ESTATE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 039566		COMPL. DATE 07/19/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4015 - 4021				
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	265 2	6 9	Y	5			50
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	217 2	8 9	Y	7			57
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		Y	-0-			57
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	236 2	33 9	Y	30			87
02	DLQ G-10	175	-0-	175	175	169 2	6 9	Y	5			92
03	DLQ G-10	190	-0-	190	365	184 2	6 9	Y	5			97
-----												
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				
10	1226 S	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-			29
11	961 S	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			29
12	1023 S	861	-0-	-162	-0-	861 2		N	-0-			29
01	1240 S	1161	-0-	-79	-0-	1161 2		N	-0-			29
02	970 S	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-			29
*03	1547 S	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		N	-0-			29
-----												
TABOR CREEK OIL COMPANY		834335		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
REEVES		WELL #: 2		RRCID -> 127911		COMPL. DATE 06/17/1988		TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3960 - 3966				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
-----												
SEDWICK (CADD0)		82080 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
TABOR CREEK OIL COMPANY		834335										
REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 126050		COMPL. DATE 11/12/1987		TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3628 - 3638				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
-----												
SEDWICK, N. (CONGLOMERATE)		82082 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012										
MONTGOMERY		WELL #: 1A		RRCID -> 185429		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 4328 PERF. 3958 - 3978				
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			-0-
*02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-			-0-
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-



-----																
SEDWICK, N. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
10		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-				67
11		330 N	179	-0-	-151	-0-	179	2			N	-0-				67
12		465 N	294	-0-	-171	-0-	294	2			N	-0-				67
01		434 N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-				67
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				67
*03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-				67
-----																
SERGIO (STRAWN)				82270 400	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563												
SWENSON				WELL #: 3	RRCID -> 257235	COMPL. DATE 08/01/2010	TOTAL DEPTH 1755	PERF. 536	-		550					
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
11		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-				-0-
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-				-0-
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
02		84 N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-				-0-
03		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-				-0-
-----																
SERS (STRAWN 680)				82282 443	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN							
ROCKWOOD RESOURCES INC				723524												
LUEDTKE				WELL #: 1	RRCID -> 150382	COMPL. DATE 07/20/1993	TOTAL DEPTH 807	PERF. 684	-		690					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SET RANCH (CONGL)				82315 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO							
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683												
NEWMAN, GRAGG				WELL #: 3	RRCID -> 215288	COMPL. DATE 03/08/2006	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 4006	-		4044					
10		1085 #	800	-0-	-285	-0-	800	2			N	-0-				104
11		1050 #	877	-0-	-173	-0-	877	2			N	-0-				104
12		1432 R	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-				104
01		1085 #	727	-0-	-358	-0-	727	2			N	-0-				104
*02		978 R	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-				104
03		1426 #	969	-0-	-457	-0-	969	2			N	-0-				104
-----																
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690												
SET RANCH				WELL #: 25	RRCID -> 091765	COMPL. DATE 01/02/1981	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3995	-		4014					
10		2914 #	2894	-0-	-20	-0-	550	1	2344	3	N	-0-				187
11		2820 #	2351	-0-	-469	-0-	400	1	1951	3	N	-0-				187
12		2914 #	1209	-0-	-1705	-0-	243	1	966	3	N	-0-				187
01		2914 #	1973	-0-	-941	-0-	437	1	1536	3	N	-0-				187
02		2632 #	1623	-0-	-1009	-0-	285	1	1338	3	N	-0-				187
*03		3007 R	3007	-0-	-0-	-0-	532	1	2475	3	N	-0-				187

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
SET RANCH (CONGL)		//CONT.//		82315 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690						
SET RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	123188	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	4190 PERF. 4038 - 4048
10	341 #	320	-0-	-21	-0-	55 1	265 3	N	-0-	29
11	344 R	344	-0-	-0-	-0-	108 1	236 3	N	-0-	29
12	372 #	214	-0-	-158	-0-	37 1	177 3	N	-0-	29
01	372 #	261	-0-	-111	-0-	52 1	209 3	N	-0-	29
02	336 #	156	-0-	-180	-0-	23 1	119 3	N	13	42
						14 9				
*03	501 R	501	-0-	-0-	-0-	80 1	421 3	N	-0-	42
-----										
EAGLE ENERGY ACQUISITIONS LP				238357						
DABNEY		WELL #:		1	RRCID ->	211444	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	4286 PERF. 4143 - 4167
10	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-	60
11	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-	60
12	341 #	317	-0-	-24	-0-	317 2		N	-0-	60
01	341 #	320	-0-	-21	-0-	320 2		N	-0-	60
02	308 #	83	-0-	-225	-0-	83 2		N	-0-	60
03	341 #	287	-0-	-54	-0-	287 2		N	-0-	60
-----										
COLEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	214908	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	4250 PERF. 4108 - 4132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
-----										
KADANE CORPORATION				450038						
B.R.A.		WELL #:		2	RRCID ->	174645	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	4130 PERF. 3951 - 3956
10	868 #	800	-0-	-68	-0-	3 1	797 2	N	-0-	84
11	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	3 1	1028 2	N	-0-	84
12	837 #	807	-0-	-30	-0-	3 1	804 2	N	-0-	84
01	863 R	863	-0-	-0-	-0-	3 1	860 2	N	-0-	84
02	952 #	742	-0-	-210	-0-	3 1	739 2	N	-0-	84
03	1054 #	890	-0-	-164	-0-	3 1	887 2	N	-0-	84
-----										
B.R.A.		WELL #:		6	RRCID ->	226457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4090 PERF. 3742 - 4017
10	127 R	127	-0-	-0-	-0-	3 1	124 2	N	-0-	154
11	244 R	244	-0-	-0-	-0-	3 1	241 2	N	-0-	154
12	264 R	264	-0-	-0-	-0-	3 1	261 2	N	-0-	154
01	137 R	137	-0-	-0-	-0-	3 1	134 2	N	-0-	154
02	224 #	148	-0-	-76	-0-	3 1	145 2	N	-0-	154
03	279 #	198	-0-	-81	-0-	3 1	191 2	N	4	158
						4 9				
-----										
SEVEN-ELEVEN (STRAWN)				82343 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: PARKER		
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491						
SELL		WELL #:		2R	RRCID ->	167598	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	2252 PERF. 1992 - 2092
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----												
SEVEN-ELEVEN (STRAWN)		//CONT.//		82343 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
RWA, LLC				687608								
CHASTAIN, L.B.				WELL #: 1		RRCID -> 133768		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 1962 - 2014		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	119 1	35 3	N	-0-		-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	90 1	31 3	N	-0-		-0-
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	90 1	29 3	N	-0-		-0-
01		155 N	105	-0-	-50	-0-	80 1	25 3	N	-0-		-0-
02		112 N	102	-0-	-10	-0-	76 1	26 3	N	-0-		-0-
03		124 N	103	-0-	-21	-0-	74 1	29 3	N	-0-		-0-
-----												
SHACKELFORD NE (LAKE SAND)				82518 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
VAN OPERATING, LTD.				881442								
WALKER BUCKLER 380				WELL #: 2 M		RRCID -> 046062		COMPL. DATE 03/26/1969		TOTAL DEPTH 4716 PERF. N/A		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SHACKELFORD NE(MISS)				82518 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD		
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC				191683								
WALKER ESTATE				WELL #: 1 L		RRCID -> 056984		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4380 - 4528		
10		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-		-0-
11		414 R	414	-0-	-0-	-0-	414 3		Y	-0-		-0-
12		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350 2		Y	-0-		-0-
01		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350 2		Y	-0-		-0-
02		392 #	325	-0-	-67	-0-	325 2		Y	-0-		-0-
*03		325 R	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-		-0-
-----												
WALKER-ESTATE 'A'				WELL #: 2		RRCID -> 105916		COMPL. DATE 08/11/1961		TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4342 - 4497		
10		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-
11		414 R	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-		-0-
12		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		-0-
01		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		-0-
02		325 R	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		-0-
*03		325 R	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		-0-
-----												
WALKER ESTATE A				WELL #: A 3		RRCID -> 109175		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4360 - 4435		
10		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-
11		414 R	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-		-0-
12		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		-0-
01		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		-0-
02		325 R	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		-0-
*03		325 R	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		-0-
-----												
KEATING ENERGY, INC.				453142								
WALKER-BUCKLER TRUST /TR. 21/				WELL #: 3		RRCID -> 050587		COMPL. DATE 03/27/1971		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----														
SHACKELFORD NE(MISS)		//CONT.//		82518 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD						
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142										
WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21		WELL #:		1	RRCID ->	055910	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4435 - 4500		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
10		248 #	200	-0-	-48	-0-		200	3	N	-0-			-0-
11		240 #	214	-0-	-26	-0-		214	3	N	-0-			-0-
12		256 R	256	-0-	-0-	-0-		256	3	N	-0-			-0-
01		287 R	287	-0-	-0-	-0-		287	3	N	-0-			-0-
02		299 R	299	-0-	-0-	-0-		299	3	N	-0-			-0-
*03		478 R	478	-0-	-0-	-0-		478	3	N	-0-			-0-
-----														
WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15)		WELL #:		9	RRCID ->	131323	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4619	PERF.	4400 - 4430		
10		651 #	584	-0-	-67	-0-		584	3	N	-0-			-0-
11		630 #	458	-0-	-172	-0-		458	3	N	-0-			-0-
12		651 #	489	-0-	-162	-0-		489	3	N	-0-			-0-
01		651 #	589	-0-	-62	-0-		589	3	N	-0-			-0-
02		560 #	532	-0-	-28	-0-		532	3	N	-0-			-0-
*03		685 R	685	-0-	-0-	-0-		685	3	N	-0-			-0-
-----														
MARTIN PETROLEUM CORP.		WELL #:		530880	RRCID ->	107408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3937 - 4568		
WALKER-BUCKLER 379														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BUCKLER, WALKER 523		WELL #:		3	RRCID ->	218249	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4596	PERF.	4403 - 4596		
10		315 R	315	-0-	-0-	-0-		315	3	N	-0-			-0-
11		300 #	186	-0-	-114	-0-		186	3	N	-0-			-0-
12		310 #	298	-0-	-12	-0-		298	3	N	-0-			-0-
01		310 #	251	-0-	-59	-0-		251	3	N	-0-			-0-
02		280 #	219	-0-	-61	-0-		219	3	N	-0-			-0-
03		310 #	264	-0-	-46	-0-		264	3	N	-0-			-0-
-----														
SHACKELFORD COUNTY REGULAR		WELL #:		82522 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD						
BASIN OPERATING INC.		WELL #:		054545										
GREEN SOUTH "62B"		WELL #:		3	RRCID ->	267482	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	1351	PERF.	1296 - 1301		
10		620 #	437	-0-	-183	-0-		437	2	N	-0-			-0-
11		600 #	421	-0-	-179	-0-		421	2	N	-0-			-0-
12		620 #	434	-0-	-186	-0-		434	2	N	-0-			-0-
01		434 #	206	-0-	-228	-0-		206	2	N	-0-			-0-
02		392 #	78	-0-	-314	-0-		78	2	N	-0-			-0-
*03		509 R	509	-0-	-0-	-0-		509	2	N	-0-			-0-
-----														
GREEN, JAMES R.		WELL #:		330874	RRCID ->	139344	COMPL. DATE	02/13/1979	TOTAL DEPTH	460	PERF.	N/A		
GREEN, J. R. RANCH CO.														
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD												
GREEN, JAMES R. //CONT.// 330874												
GREEN, J. R. RANCH COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 139345 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 172 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GREEN, J. R. RANCH COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 139346 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 560 PERF. N/A												
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861												
WBRR BULLOCK WELL #: 1 RRCID -> 270820 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 745 PERF. 636 - 638												
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
JNS PRODUCTION, LLC 433134												
HARGROVE "D" WELL #: 1 RRCID -> 124635 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 930 PERF. 828 - 832												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486												
MUSSELMAN "24" WELL #: 1 RRCID -> 196392 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4075 - 4082												
10	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1058	2	11 9	N	10		317
11	902 R	902	-0-	-0-	-0-	893	2	9 9	N	8		325
12	930 #	920	-0-	-10	-0-	901	2	19 9	N	17		342
01	930 #	927	-0-	-3	-0-	927	2		N	-0-		342
02	919 R	919	-0-	-0-	-0-	905	2	14 9	N	13		355
*03	1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1179	2	19 9	N	17		372
-----												
PETEX 659782												
BROOKS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724												
10	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		-0-
11	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		-0-
12	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		-0-
01	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-		-0-
02	871 R	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-		-0-
*03	1767	2035	-0-	268	268	1923	2	112 9	N	102		102

-----													
SHACKELFORD COUNTY REGULAR		//CONT.//		82522 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX		//CONT.//		659782									
ROYALL		WELL #:		1	RRCID ->	143856	COMPL. DATE	01/22/1993	TOTAL DEPTH	4108	PERF.	3724 - 3729	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----													
10	DLQ	G-10	279	-0-	279	6991	279	2		Y	-0-	97	
11	DLQ	G-10	3786	-0-	3786	10777	3786	2		Y	-0-	97	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10777				Y	-0-	97	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10777				Y	-0-	97	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10777				Y	-0-	97	
*03		2059	-0-	-0-	-2059	8718				Y	-0-	97	
-----													
BROOKS, LUCION		WELL #:		1	RRCID ->	165383	COMPL. DATE	12/10/1983	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3392 - 3396	
10	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-	-0-	
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-	
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-	
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-	
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-	-0-	
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067		RRCID ->			178615	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	5205	PERF.	4640 - 4670
COOK RANCH		WELL #:		B301									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)		82522 025		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
BACON ENERGY		042398											
SHELTON-PIPPEN		WELL #:		7 A	RRCID ->	105498	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	446 - 451	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-	-0-	
-----													
BASIN OPERATING INC.		054545		RRCID ->			042529	COMPL. DATE	08/31/1967	TOTAL DEPTH	4478	PERF.	N/A
SEDWICK, J. F.		WELL #:		1									
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-	18	
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	395	2	41	9	N	37	
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-	55	
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	250	2	4	9	N	4	
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-	59	
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2		N	-0-	59	
-----													
SOUTH GREEN 69		WELL #:		1	RRCID ->	182828	COMPL. DATE	03/11/2000	TOTAL DEPTH	4793	PERF.	4261 - 7277	
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-	24	
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-	24	
12	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	2		N	-0-	24	
01	558	N	255	-0-	-303	-0-	255	2		N	-0-	24	
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-	24	
*03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-	24	

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	558 N	67	-0-	-491	-0-	67	2			N	-0-	16
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-	16
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-	16
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-	16
02	588 N	122	-0-	-466	-0-	122	2			N	-0-	16
*03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-	16
-----												
CDJ OIL CO. 140598												
MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CLAVO OIL, LLC 158307												
NAIL B-9 WELL #: 2 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 847												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
NAIL B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
CLAVO OIL, LLC //CONT.// 158307												
NAIL, J.H. -D- WELL #: 1A RRCID -> 167955 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 1629 PERF. 1406 - 1410												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
NAIL RANCH WELL #: 3021 RRCID -> 177068 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 818 PERF. 717 - 725												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500												
HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760												
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-	74
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-	74
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-	74
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	74
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-	74
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	74
-----												
RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098												
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2		N	-0-	49
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	2		N	-0-	49
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-	49
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2		N	-0-	49
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-	49
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2		N	-0-	49
-----												
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725												
ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238												
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-	63
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-	63
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-	63
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-	63
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-	63
*03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1574	2	44 9	N	40	103



SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
DENTEX PETROLEUM, INC. 215940															
REYNOLDS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 038652 COMPL. DATE 02/26/1966 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT			-0-
-----															
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082															
COTTLE, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035															
10		892 N	892	-0-	-0-	-0-	880	2	12	9	N	11			176
11		870 N	869	-0-	-1	-0-	861	2	8	9	N	7			183
12		806 N	677	-0-	-129	-0-	652	2	25	9	N	23	167	1	39
01		899 N	899	-0-	-0-	-0-	886	2	13	9	N	12			51
02		812 N	794	-0-	-18	-0-	784	2	10	9	N	9			60
*03		724 N	724	-0-	-0-	-0-	713	2	11	9	N	10			70
-----															
COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	44	-0-	44	44	44	2			N	-0-			-0-
-----															
GROTHER BROS., INC. 335430															
MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
H.A.N. OPERATING INCORPORATED 339763															
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 112081 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3636 - 3642															
10		899 N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-			-0-
11		840 N	801	-0-	-39	-0-	801	2			N	-0-			-0-
12		868 N	785	-0-	-83	-0-	785	2			N	-0-			-0-
01		868 N	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-			-0-
02		756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT			-0-
03		775 N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-			-0-
-----															
GARRETT WELL #: 3 RRCID -> 198658 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1915 - 1927															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
H.A.N. OPERATING INCORPORATED //CONT.// 339763																	
GARRETT WELL #: 4 RRCID -> 213609 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1914 - 1924																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861																	
WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104																	
PITTMAN GROUP WELL #: 1 RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088																	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013 - P&A 02-07-13																	
-----																	
J & W OIL CO.-W. F. 427923																	
JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766																	
10		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					87
11		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					87
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					87
01		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					87
*02		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					87
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					87
-----																	
JAMESON WELL #: 3 C RRCID -> 211330 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3975 - 3995																	
*09		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					100
*10		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					103
11		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/16/2013																	
-----																	
JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978																	
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					20
11		360 N	288	-0-	-72	-0-	288	2			N	-0-					20
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					20
01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					20
*02		280 N	249	-0-	-31	-0-	249	2			N	-0-					20
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					20

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD													
J & W OIL CO.-W. F. //CONT.// 427923													
HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-			-0-
11		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-			-0-
12		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-			-0-
01		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
*02		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-			-0-
03		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JACOBS, C. E., CO. 429435													
NAIL XB WELL #: 1 RRCID -> 118559 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4997 - 5006													
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01		11 N	5	-0-	-6	-0-	5 2		N	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
*03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
-----													
NAIL WB WELL #: 5 RRCID -> 137079 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1348 - 1350													
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	5 1	152 2	N	-0-			-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	7 1	234 2	N	-0-			-0-
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	4 1	145 2	N	-0-			-0-
01		155 N	127	-0-	-28	-0-	4 1	123 2	N	-0-			-0-
02		224 N	197	-0-	-27	-0-	6 1	191 2	N	-0-			-0-
*03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	8 1	265 2	N	-0-			-0-
-----													
COLLINS CREEK SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158104 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4663 - 4667													
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
JNS PRODUCTION, LLC 433134													
HARGROVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HARGROVE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 785													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
KEATING ENERGY, INC. 453142												
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/ WELL #: 3 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15 WELL #: 10 RRCID -> 082914 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 940 PERF. 879 - 889												
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
-----												
GROTHER, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 4350												
10	713 N	540	-0-	-173	-0-	540	3			N	-0-	-0-
11	690 N	629	-0-	-61	-0-	629	3			N	-0-	-0-
12	713 N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-	-0-
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-	-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-	-0-
03	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-	-0-
-----												
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670 MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MOORE WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262															
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		7750	9960	-0-	2210	12394	9960	2			N	-0-			-0-
11		7500	8020	-0-	520	12914	8020	2			N	-0-			-0-
12		7750	6122	-0-	-1628	11286	6122	2			N	-0-			-0-
01		7750	6613	-0-	-1137	10149	6613	2			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4910	-0-	4910	15059	4910	2			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	6109	-0-	6109	21168	6109	2			N	-0-			-0-
-----															
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486															
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537															
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			4
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			4
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			4
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			4
02		280 N	221	-0-	-59	-0-	221	2			N	-0-			4
03		310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-			4
-----															
REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484															
10		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1064	2	36	9	N	33			175
11		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1111	2	31	9	N	28			203
12		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1128	2	24	9	N	22	166	1	59
01		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1158	2	34	9	N	31			90
02		1064 N	1038	-0-	-26	-0-	1003	2	35	9	N	32			122
03		1147 N	1071	-0-	-76	-0-	1030	2	41	9	N	37			159
-----															
REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530															
10		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			199
11		748 N	748	-0-	-0-	-0-	740	2	8	9	N	7	166	1	40
12		725 N	725	-0-	-0-	-0-	700	2	25	9	N	23			63
01		700 N	700	-0-	-0-	-0-	667	2	33	9	N	30			93
02		700 N	576	-0-	-124	-0-	550	2	26	9	N	24			117
03		713 N	585	-0-	-128	-0-	554	2	31	9	N	28			145
-----															
P.T.D. DRILLING INC 631265															
WINDHAM "85" WELL #: 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			107
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	123	1	-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX													659782											
CRANDALL													WELL #:	1	RRCID ->	193342	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	4173	PERF.	3888	-	3898
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE										
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE											
10		1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2		N	-0-			45										
11		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			45										
12		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-			45										
01		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			45										
02		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			45										
03		1457 N	1267	-0-	-190	-0-	1267	2		N	-0-			45										
-----																								
PETRO-STARR													660161											
PRUETT													WELL #:	1	RRCID ->	121075	COMPL. DATE	04/08/1986	TOTAL DEPTH	435	PERF.	252	-	258
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
-----																								
PRICKLY PAIR PRODUCTION													677108											
EDINGTON, ALICE "B"													WELL #:	3	RRCID ->	124236	COMPL. DATE	10/20/1986	TOTAL DEPTH	4755	PERF.	730	-	830
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-										
-----																								
QUEST EMG, INC.													684615											
MUSSELMAN "29"													WELL #:	291J	RRCID ->	241787	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	4398	PERF.	2466	-	2470
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-				N	NO RPT			-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
-----																								
ROYAL TEXAN ENERGY CO.													732104											
CHANEY													WELL #:	1	RRCID ->	091929	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	454	-	470
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
-----																								
HEIRS, TERRY													WELL #:	1	RRCID ->	185532	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	2186	PERF.	1933	-	1950
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-					-0-
-----																	
LANE, M. WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A																	
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936																	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534																	
HUDSON (SEC 70) WELL #: 1 RRCID -> 094087 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2468 - 2469																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 3974																	
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
-----																	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/18/2012 - PLUGGED 04/18/12																	

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543												
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		155 N	8	-0-	-147	-0-	8 2		N	-0-		-0-
11		120 N	17	-0-	-103	-0-	17 2		N	-0-		-0-
12		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-		-0-
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
*03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
-----												
PRUET 88 WELL #: 1 RRCID -> 128860 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3865 - 3868												
10		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2		N	-0-		54
11		2610 N	2136	-0-	-474	-0-	2136 2		N	-0-		54
12		2294 N	946	-0-	-1348	-0-	946 2		N	-0-		54
01		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2		N	-0-		54
02		1988 N	1953	-0-	-35	-0-	1953 2		N	-0-		54
*03		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2		N	-0-		54
-----												
WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838												
10		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-		49
11		2760 N	1874	-0-	-886	-0-	1874 2		N	-0-		49
12		3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027 2		N	-0-		49
01		3100 N	3132	-0-	32	32	3132 2		N	-0-		49
02		2169 N	2137	-0-	-32	-0-	2137 2		N	-0-		49
*03		3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033 2		N	-0-		49
-----												
WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959												
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		-0-
11		180 N	163	-0-	-17	-0-	163 2		N	-0-		-0-
12		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2		N	-0-		-0-
01		217 N	130	-0-	-87	-0-	130 2		N	-0-		-0-
02		140 N	84	-0-	-56	-0-	84 2		N	-0-		-0-
03		155 N	98	-0-	-57	-0-	98 2		N	-0-		-0-
-----												
SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812												
STEPHENS "21" WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897												
10		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2		N	-0-		46
11		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-		46
12		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-		46
01		1705 N	1616	-0-	-89	-0-	1616 2		N	-0-		46
02		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-		46
03		1705 N	1336	-0-	-369	-0-	1336 2		N	-0-		46
-----												
STAR PRODUCTION, INC. 815108												
SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324												
10		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		N	-0-		-0-
11		1290 N	1207	-0-	-83	-0-	1207 3		N	-0-		-0-
12		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-		-0-
01		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		N	-0-		-0-
02		1120 N	1079	-0-	-41	-0-	1079 3		N	-0-		-0-
*03		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3		N	-0-		-0-



SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067												
COOK "X", SEC. 63 WELL #: 18 RRCID -> 128208 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4504 - 4530												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-		-0-
11		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-		-0-
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-		-0-
01		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-		-0-
02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-		-0-
*03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-		-0-
-----												
COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64 WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651												
10		155 N	53	-0-	-102	-0-	53 3		N	-0-		-0-
11		180 N	161	-0-	-19	-0-	161 3		N	-0-		-0-
12		186 N	155	-0-	-31	-0-	155 3		N	-0-		-0-
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-		-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
*03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
-----												
COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757												
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-
03		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COOK RANCH 88 WELL #: 65 RRCID -> 246253 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1486 - 1496												
10		279 N	183	-0-	-96	-0-	183 3		N	-0-		-0-
11		210 N	145	-0-	-65	-0-	145 3		N	-0-		-0-
12		186 N	137	-0-	-49	-0-	137 3		N	-0-		-0-
01		186 N	139	-0-	-47	-0-	139 3		N	-0-		-0-
02		140 N	123	-0-	-17	-0-	123 3		N	-0-		-0-
*03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
-----												
TIDMORE, ANN 859740												
KEEPER WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027												
10		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-		-0-
11		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3		N	-0-		-0-
12		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3		N	-0-		-0-
01		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 3		N	-0-		-0-
02		1792 N	1721	-0-	-71	-0-	1721 3		N	-0-		-0-
*03		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3		N	-0-		-0-
-----												
TRIPLE SINGLETON, INC. 870459												
B & D WELL #: 1 RRCID -> 155361 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3948 - 3986												
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/15/2013

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
TRIPLE SINGLETON, INC. //CONT.// 870459														
B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3850 - 3898														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099														
MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206														
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	138	2	138	9	Y	125	139	1	192
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	209	2	127	9	Y	115	127	1	180
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	376	2	158	9	Y	144	130	1	194
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	211	2	106	9	Y	96	290	1	-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	68	-0-	-87	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
-----														
VAN OPERATING, LTD. 881442														
NAIL, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 049016 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4558 - 4603														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WHITT OIL & GAS, INC. 921150														
LEDBETTER, MORRIS E. WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ELLIOTT														
WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350														
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
11	1380 N	1338	-0-	-42	-0-	1338	2			N	-0-			-0-
12	1426 N	1328	-0-	-98	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
01	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2			N	-0-			-0-
02	1260 N	1204	-0-	-56	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
*03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	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

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

SCULLY EXPLORATION LLC 760540  
 HOFFPAUIR WELL #: 2 RRCID -> 265246 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

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

HOFFPAUIR WELL #: 3 RRCID -> 267509 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 1220 PERF. N/A

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

SHARPE (ATOKA) 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 HILL OPERATING LLC 387979  
 WOODY WELL #: 1 RRCID -> 102857 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3250 - 3256

10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
 MURRELL, BILLY R. WELL #: 1 RRCID -> 097424 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3184 - 3220

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MURRELL WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781

10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			1
11	450 N	412	-0-	-38	-0-	412	2			N	-0-			1
12	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-			1
01	465 N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-			1
02	392 N	343	-0-	-49	-0-	343	2			N	-0-			1
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			1

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SHARPE (ATOKA) //CONT.// 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491												
MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 123665 COMPL. DATE 12/30/1986 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792												
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2	N	-0-			-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2	N	-0-			-0-
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2	N	-0-			-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2	N	-0-			-0-
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	225	2	N	-0-			-0-
03	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2	N	-0-			-0-
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 131317 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 3644 - 3692												
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			17
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			17
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			17
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			17
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			17
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-			17
WELLINGTON SECURITIES, INC. 907900												
SHARPE, FRED WELL #: 1 RRCID -> 094483 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3192 - 3720												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SHULTZ (MARBLE FALLS) 83456 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE												
PRAIRIE PRODUCTION 675926												
SHULTZ, JACK CAROL WELL #: 1 RRCID -> 113365 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2766 - 2779												
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	Y	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-			-0-
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SHULTZ, JACK CAROL WELL #: 3 RRCID -> 114708 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2731 - 2756												
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	Y	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-			-0-
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SIDNEY (MARBLE FALLS) 83486 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE												
ANDERSON PRODUCTION 022922												
CAFFEY, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 018278 COMPL. DATE 09/16/1955 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 2175 - 2210												
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2	N	-0-			-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2	N	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS) ANDERSON PRODUCTION COOPER, J. B.		//CONT.// 83486 333 //CONT.// 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1 RRCID -> 018279 COMPL. DATE 10/07/1955 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2111 - 2160																
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-					-0-
01	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2		N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-					-0-
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 1 RRCID -> 018280 COMPL. DATE 11/10/1955 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2012 - 2115																
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2		N	-0-					-0-
11	330	N	191	-0-	-139	-0-	191	2		N	-0-					-0-
12	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	2		N	-0-					-0-
01	341	N	162	-0-	-179	-0-	162	2		N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-					-0-
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 1 RRCID -> 018284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2170 - 2205																
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 1 RRCID -> 259035 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 2634 PERF. 2106 - 2126																
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2		N	-0-					-0-
11	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2		N	-0-					-0-
12	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2		N	-0-					-0-
01	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2		N	-0-					-0-
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	182	2		N	-0-					-0-
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-					-0-
-----																
SIERRA (STRAWN) KORNYE-TILLMAN COMPANY CRAWFORD, A. D.		83490 410 475741		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
WELL #: 2 A RRCID -> 236347 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2252 - 2260																
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-					130
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	102	2	1	9	N	1				131
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-					131
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-					131
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2		N	-0-					131
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-					131
-----																
SIKES (CADDO) PARDUE OIL, INC. SIKES, C. E.		83528 500 639400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
WELL #: 3 RRCID -> 018285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3360 - 2205																
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-					-0-
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2		N	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	2		N	-0-					-0-
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2		N	-0-					-0-

SIKES (CONGL.)		83528 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
SIKES F		WELL #: 5		RRCID -> 110694		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3854 - 3864				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-			-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			-0-
12	775 N	708	-0-	-67	-0-	708	2	N	-0-			-0-
01	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2	N	-0-			-0-
02	644 N	501	-0-	-143	-0-	501	2	N	-0-			-0-
*03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-			-0-

FAMBRO "37"		WELL #: 1		RRCID -> 211857		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 3890				
10	930 N	861	-0-	-69	-0-	861	2	N	-0-			152
11	870 N	813	-0-	-57	-0-	813	2	N	-0-			152
12	899 N	851	-0-	-48	-0-	851	2	N	-0-			152
01	868 N	778	-0-	-90	-0-	778	2	N	-0-			152
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-			152
*03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			152

SILVER CREEK (STRAWN)		83595 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889										
GRUBIS, THURMAN		WELL #: 1		RRCID -> 109266		COMPL. DATE 11/17/1983		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3167 - 3179				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009												

SILVER VALLEY (MORRIS)		83640 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
RHYNE, J.V.		706379										
MULLINS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 124139		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3084 - 3096				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/02/2002												

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS)		83641 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703										
RANCH FIVE		WELL #: 2		RRCID -> 121500		COMPL. DATE 06/10/1986		TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2857 - 2860				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE		WELL #: 1		RRCID -> 197277		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856				
10	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2	N	-0-			-0-
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2	N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SIMBA (MISS.) 83666 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 CLEAR FORK, INCORPORATED 159500  
 NEWELL E-87 WELL #: 1D RRCID -> 155311 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4853 - 4931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 BARTON, HOWARD 053939  
 SAIN, JOSEPH L. WELL #: 1 RRCID -> 116361 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2714 - 2726

10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-			-0-
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2	N	-0-			-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	153	2	N	-0-			-0-
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-

SAIN, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 150578 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767

10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-			-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	2	N	-0-			-0-
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-

EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728  
 POTOMAC GREENWOOD WELL #: 1BH RRCID -> 018324 COMPL. DATE 03/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2626 - 2660

10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875  
 GREENWOOD, M. F. WELL #: 3BH RRCID -> 018319 COMPL. DATE 03/09/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2646 - 2726

10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2	N	-0-			-0-
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2	N	-0-			-0-
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234	2	N	-0-			-0-
*03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650  
 PARKER, C. T., SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018325 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2880 - 2891

10	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2	N	-0-			-0-
11	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	2	N	-0-			-0-
12	434 N	183	-0-	-251	-0-	183	2	N	-0-			-0-
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2	N	-0-			-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN								
FURRY PRODUCING COMPANY		//CONT.//		291650											
SHULTS, CECIL, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 018326	COMPL. DATE 06/26/1960	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2938	-	2952				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-		492	2		N	-0-				-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-		472	2		N	-0-				-0-
12	279 N	227	-0-	-52	-0-		227	2		N	-0-				-0-
01	496 N	426	-0-	-70	-0-		426	2		N	-0-				-0-
02	448 N	344	-0-	-104	-0-		344	2		N	-0-				-0-
*03	389 N	389	-0-	-0-	-0-		389	2		N	-0-				-0-
-----															
DUNN, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 108217	COMPL. DATE 10/14/1983	TOTAL DEPTH	3243	PERF. 2872	-	2901				
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		1161	2		N	-0-				-0-
11	1050 N	965	-0-	-85	-0-		965	2		N	-0-				-0-
12	1085 N	92	-0-	-993	-0-		92	2		N	-0-				-0-
01	1085 N	949	-0-	-136	-0-		949	2		N	-0-				-0-
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		1021	2		N	-0-				-0-
*03	793 N	793	-0-	-0-	-0-		793	2		N	-0-				-0-
-----															
HAVENS OIL COMPANY		WELL #:		1A	RRCID -> 080384	COMPL. DATE 03/07/1978	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2758	-	2764				
MAY VETA		366469													
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				-0-
11	540 N	286	-0-	-254	-0-		286	2		N	-0-				-0-
12	527 N	53	-0-	-474	-0-		53	2		N	-0-				-0-
01	496 N	393	-0-	-103	-0-		393	2		N	-0-				-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-		447	2		N	-0-				-0-
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-		478	2		N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR, NOBLE		WELL #:		1	RRCID -> 123900	COMPL. DATE 02/20/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2848	-	3792				
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-		290	2		N	-0-				-0-
12	279 N	91	-0-	-188	-0-		91	2		N	-0-				-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293	2		N	-0-				-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282	2		N	-0-				-0-
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-		291	2		N	-0-				-0-
-----															
J & J WHITESIDE INC.		WELL #:		1B	RRCID -> 018307	COMPL. DATE 02/06/1962	TOTAL DEPTH	2744	PERF. 2740	-	2756				
WHITESIDE, E. A., ESTATE		427649													
10	403 N	348	-0-	-55	-0-		348	2		N	-0-				-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-		324	2		N	-0-				-0-
12	341 N	130	-0-	-211	-0-		130	2		N	-0-				-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-		464	2		N	-0-				-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-		335	2		N	-0-				-0-
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-		351	2		N	-0-				-0-
-----															
WHITESIDE, E. A.		WELL #:		4	RRCID -> 018309	COMPL. DATE 12/03/1960	TOTAL DEPTH	2649	PERF. 2595	-	2649				
10	124 N	91	-0-	-33	-0-		91	2		N	-0-				-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-		89	2		N	-0-				-0-
12	93 N	41	-0-	-52	-0-		41	2		N	-0-				-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		N	-0-				-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-		81	2		N	-0-				-0-
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	2		N	-0-				-0-



SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.// 427649								
WHITESIDE, E. A., ESTATE		WELL #: 1BH		RRCID -> 018323		COMPL. DATE 02/17/1945		TOTAL DEPTH 2689 PERF. 2646 - 2656		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	15	-0-	15	15	2	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	15	-0-	15	30	2	N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	3	-0-	3	33	2	N	-0-		-0-
01	48 N	15	-0-	-33	-0-	2	N	-0-		-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
-----										
MCCULLUM		WELL #: 1		RRCID -> 095434		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710		
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
12	341 N	127	-0-	-214	-0-	2	N	-0-		-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
-----										
J.R.E.		WELL #: 1		RRCID -> 118129		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870		
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	N	-0-		-0-
12	62 N	9	-0-	-53	-0-	2	N	-0-		-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
-----										
DAVIDSON, CLYDE		WELL #: 1		RRCID -> 121449		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824		
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
12	124 N	25	-0-	-99	-0-	2	N	-0-		-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	2	N	-0-		-0-
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
-----										
WHITESIDE		WELL #: 5		RRCID -> 124340		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740		
10	DLQ G-10	11	-0-	11	11	2	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	12	-0-	12	23	2	N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	2	-0-	2	25	2	N	-0-		-0-
01	39 N	14	-0-	-25	-0-	2	N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
-----										
WHITESIDE		WELL #: 2		RRCID -> 124868		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622		
10	DLQ G-10	11	-0-	11	11	2	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	12	-0-	12	23	2	N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	2	-0-	2	25	2	N	-0-		-0-
01	40 N	15	-0-	-25	-0-	2	N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
-----										
TATE		WELL #: 1		RRCID -> 130968		COMPL. DATE 02/22/1984		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706		
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	N	-0-		-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	2	N	-0-		-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	2	N	-0-		-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561													
CAUDLE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018290 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2794 - 2825													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
10	744 N	5	-0-	-739	-0-	5 3		N	-0-				-0-
11	660 N	284	-0-	-376	-0-	284 3		N	-0-				-0-
12	651 N	184	-0-	-467	-0-	184 3		N	-0-				-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-				-0-
*02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-				-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
DUNN, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 018294 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2777 - 2842													
10	682 N	4	-0-	-678	-0-	4 3		N	-0-				-0-
11	630 N	482	-0-	-148	-0-	482 3		N	-0-				-0-
12	682 N	153	-0-	-529	-0-	153 3		N	-0-				-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-				-0-
*02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-				-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 018296 COMPL. DATE 05/16/1961 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2715 - 2765													
10	155 N	1	-0-	-154	-0-	1 3		N	-0-				-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-				-0-
12	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 3		N	-0-				-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-				-0-
02	224 N	164	-0-	-60	-0-	164 3		N	-0-				-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
GREENWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018298 COMPL. DATE 02/15/1959 TOTAL DEPTH 2671 PERF. 2602 - 2630													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
HUMPHREYS, GERALDINE DAVIS, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 018300 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2652 - 2682													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
POTEET, LEE WELL #: 1 RRCID -> 018302 COMPL. DATE 07/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2802 - 2850													
10	341 N	2	-0-	-339	-0-	2 3		N	-0-				63
11	270 N	212	-0-	-58	-0-	212 3		N	-0-				63
12	279 N	93	-0-	-186	-0-	93 3		N	-0-				63
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-				63
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-				63
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT				63
-----													
POTEET, OMA -A- WELL #: 1A RRCID -> 018303 COMPL. DATE 07/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2804 - 2823													
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				32
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-				32
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-				32
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-				32
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35 3		N	-0-				32
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT				32

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561																	
POTEET, OMA -B- WELL #: 2B RRCID -> 018304 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2790 - 2842																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		496 N		3	-0-	-493	-0-	3	3		N	-0-					28
11		480 N		354	-0-	-126	-0-	354	3		N	-0-					28
12		496 N		188	-0-	-308	-0-	188	3		N	-0-					28
01		543 N		543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-					28
*02		450 N		450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-					28
03		186 N	NO RPT		-0-	-186	-0-				N	NO RPT					28
-----																	
RANKIN, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 018305 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2973 - 3013																	
10	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
WHITESIDE, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018308 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2814 - 2828																	
10		155 N		1	-0-	-154	-0-	1	3		N	-0-					-0-
11		120 N		89	-0-	-31	-0-	89	3		N	-0-					-0-
12		155 N		31	-0-	-124	-0-	31	3		N	-0-					-0-
01		166 N		166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-					-0-
*02		144 N		144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-					-0-
03		31 N	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
WHITLOCK, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 018310 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2763 - 2800																	
10		155 N		-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					81
11		120 N		87	-0-	-33	-0-	87	3		N	-0-					81
12		155 N		31	-0-	-124	-0-	31	3		N	-0-					81
01		150 N		150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-					81
*02		116 N		116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-					81
03		31 N	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT					81
-----																	
MISSION ENERGY INC. 570410 WHITESIDES WELL #: 1 RRCID -> 088666 COMPL. DATE 10/15/1979 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2952 - 2980																	
10		137 N		137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-					-0-
11		130 N		130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-					-0-
12		93 N		44	-0-	-49	-0-	44	3		N	-0-					-0-
01		137 N		137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-					-0-
02		112 N		112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-					-0-
*03		133 N		133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-					-0-
-----																	
MOORE OIL AND GAS 581275 WASHBURN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 032872 COMPL. DATE 04/02/1964 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2744 - 2765																	
10		184 N		184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-					-0-
11		174 N		174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-					-0-
12		186 N		61	-0-	-125	-0-	61	2		N	-0-					-0-
01		191 N		191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-					-0-
02		168 N		161	-0-	-7	-0-	161	2		N	-0-					-0-
*03		177 N		177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-					-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
 LEBLEU WELL #: 1 RRCID -> 105489 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2704 - 2761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			-0-
11	600 N	535	-0-	-65	-0-	535 2		N	-0-			-0-
12	620 N	182	-0-	-438	-0-	182 2		N	-0-			-0-
01	589 N	455	-0-	-134	-0-	455 2		N	-0-			-0-
02	504 N	182	-0-	-322	-0-	182 2		N	-0-			-0-
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-

SITTERLE (3800) 83795 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740  
 WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 217074 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 3933 PERF. 3782 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	326	-0-	-108	-0-	22 1	257 2	N	43			138
						47 9						
11	420 N	362	-0-	-58	-0-	30 1	322 2	N	9			147
						10 9						
12	372 N	90	-0-	-282	-0-	7 1	66 2	N	15			162
						17 9						
01	341 N	7	-0-	-334	-0-	1 1	6 2	N	-0-			162
02	336 N	241	-0-	-95	-0-	68 1	163 2	N	9			171
						10 9						
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	33 1	89 2	N	2	76 1		97
						2 9						

SKAGGS (2700) 83880 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675  
 HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 115345 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2622 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-			-0-
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	-0-			-0-
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		N	-0-			-0-
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	-0-			-0-
*02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-			-0-
03	1953 N	947	-0-	-1006	-0-	947 2		N	-0-			-0-

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059  
 MORRIS, O.T. WELL #: 1 RRCID -> 095814 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2656 - 3044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COGBURN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 116103 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2728 - 2758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SKAGGS (2700) //CONT.// 83880 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
 J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487  
 ASHLEY WELL #: 1 RRCID -> 270473 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2571 - 2581

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		2500		-0-	-0-	-2500				N	-0-		-0-
11		3000		159	-0-	-2841		159	3	N	-0-		-0-
12		3100		227	-0-	-2873		227	3	N	-0-		-0-
01		3100		106	-0-	-2994		106	3	N	-0-		-0-
02		2800 N		321	-0-	-2479		321	3	N	-0-		-0-
*03		332 N		332	-0-	-0-		332	3	N	-0-		-0-

SMALLEY (MISS CHAPPEL) 84208 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324  
 RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 152773 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4165 - 4227

10		620 N		564	-0-	-56		564	2	N	-0-		-0-
11		570 N		539	-0-	-31		539	2	N	-0-		-0-
12		558 N		530	-0-	-28		530	2	N	-0-		-0-
01		558 N		504	-0-	-54		504	2	N	-0-		-0-
02		656 N		656	-0-	-0-		656	2	N	-0-		-0-
*03		804 N		804	-0-	-0-		804	2	N	-0-		-0-

SMELLEY (MARBLE FALLS 5200) 84229 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
 SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 097985 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5209 - 5214

10		341 N		311	-0-	-30		311	3	N	-0-		-0-
11		349 N		349	-0-	-0-		349	3	N	-0-		-0-
12		341 N		-0-	-0-	-341				N	-0-		-0-
01		347 N		347	-0-	-0-		347	3	N	-0-		-0-
02		336 N		274	-0-	-62		274	3	N	-0-		-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SNAVE (OVERALL) 84413 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
 ROCKWOOD RESOURCES INC 723524  
 ALLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111633 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1890 - 1935

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

SNEED (STRAWN) 84430 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 HILL OPERATING LLC 387979  
 SNEED, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 122979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2636

10		85 N		85	-0-	-0-		85	2	N	-0-		52
11		70 N		70	-0-	-0-		70	2	N	-0-		52
12		90 N		90	-0-	-0-		90	2	N	-0-		52
01		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
*02		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52

SNOW (DUFFER)		84447 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		042398												
TEXFEL-BECK		WELL #: 1		RRCID -> 110314		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 3951		PERF. 3638 - 3642				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
TEXFEL-MONROE		WELL #: 2		RRCID -> 116029		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 3957		PERF. 3760 - 3766				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
GERMANY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 116920		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3751 - 3760				
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			19
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			19
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			19
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			19
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-			19
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			19

  

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
HARRELL, M.		WELL #: 1		RRCID -> 111220		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3714 - 3724				
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998														

  

HARRELL, M. "B"		WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
				RRCID -> 113366		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 3932		PERF. 3808 - 3830				
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013 - PLUGGED 08-29-2013														

  

BAGGETT, C.R.		WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
				RRCID -> 123190		COMPL. DATE 01/06/1987		TOTAL DEPTH 3919		PERF. 2412 - 3424				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
HARRELL				WELL #: 8	RRCID -> 112548	COMPL. DATE 06/18/1984	TOTAL DEPTH 3863	PERF. 3754	-	3766
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3				19
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	399 3				19
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3				19
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3				19
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3				19
*03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3				19
-----										
PARDUE-HARRELL				WELL #: 1	RRCID -> 112549	COMPL. DATE 08/08/1984	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3868	-	3878
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3				-0-
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	183 3				-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3				-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3				-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3				-0-
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3				-0-
-----										
LIVINGSTONE				WELL #: 1	RRCID -> 115825	COMPL. DATE 03/01/1985	TOTAL DEPTH 3885	PERF. 3726	-	3734
10	465 N	402	-0-	-63	-0-	402 3				115
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	385 3	14 9	N		128
12	434 N	364	-0-	-70	-0-	358 3	6 9	N		133
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	410 3	13 9	N		145
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N		145
*03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	450 3	17 9	N		160
-----										
LIVINGSTONE				WELL #: 2	RRCID -> 123787	COMPL. DATE 03/27/1987	TOTAL DEPTH 3916	PERF. 3736	-	3746
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	402 3				-0-
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	385 3				-0-
12	403 N	363	-0-	-40	-0-	363 3				-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3				-0-
02	364 N	295	-0-	-69	-0-	295 3				-0-
03	372 N	269	-0-	-103	-0-	269 3				-0-
-----										
STEWART				WELL #: 2	RRCID -> 147522	COMPL. DATE 12/02/1993	TOTAL DEPTH 3849	PERF. 3710	-	3720
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 3				-0-
11	270 N	74	-0-	-196	-0-	74 3				-0-
12	403 N	39	-0-	-364	-0-	39 3				-0-
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	212 3				-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3				-0-
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3				-0-
-----										
STEWART				WELL #: 1	RRCID -> 158066	COMPL. DATE 11/30/1993	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3758	-	3767
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 3				-0-
11	270 N	74	-0-	-196	-0-	74 3				-0-
12	403 N	39	-0-	-364	-0-	39 3				-0-
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3				-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3				-0-
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3				-0-

SNOW (MARBLE FALLS)		84447 550		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
PENDRAGON OIL CO. CHRISTIAN		651162		WELL #: 1		RRCID -> 224262		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 3728		PERF. 3542 - 3555	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE	BALANCE
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-				34
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-				34
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-				34
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-				34
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	3	N	-0-				34
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				34
SNOW (STRAWN)		84447 848		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. SNOW-MILLER		709694		WELL #: 1		RRCID -> 109969		COMPL. DATE 12/05/1983		TOTAL DEPTH 3824		PERF. 1656 - 1662	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				101
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				101
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				101
SNOW (STRAWN, LOWER)		84447 849		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C. PERKINS-BEGGS		239726		WELL #: 1		RRCID -> 144048		COMPL. DATE 01/24/1993		TOTAL DEPTH 3820		PERF. 2046 - 0	
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-				46
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-				46
12	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3	N	-0-				46
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-				46
02	252 N	207	-0-	-45	-0-	207	3	N	-0-				46
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-				46
SNOW-BERRY		84447 849		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
SNOW-BERRY		239726		WELL #: 1		RRCID -> 171038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3769		PERF. 2066 - 2068	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
SNYDER (MORRIS)		84468 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
GORDON, R. L. GORDON, R. L.		316450		WELL #: 1 A		RRCID -> 110352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2614 - 2634	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SODA SPRINGS (STRAWN)		84479 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
PROCO OPERATING CO., INC. YOUNGBLOOD, M.		679595		WELL #: 1		RRCID -> 115337		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 4847		PERF. 2193 - 2212	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-



SOMERVELL (STRAWN)		84562 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SOMERVELL			
XTO ENERGY INC.		945936									
MCDOWELL, H.W. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143674		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 3320 - 3364	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		-0-
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-

SOUTHVIEW		84812 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: TAYLOR			
CO ENERGY		161428									
MCBRIDE		WELL #: 1		RRCID -> 130431		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 2488		PERF. 2295 - 2303	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPARKMAN (MARBLE FALLS)		84927 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE			
BAJA PRODUCTION		044650									
TEJAS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 218895		COMPL. DATE 04/00/1979		TOTAL DEPTH 3352		PERF. 2765 - 2846	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		136
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		136
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		136
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		136
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		136
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		136

CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608		RRCID -> 069960		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A			
PIERSON HAROLD		WELL #: 1									
10	4 N	3	-0-	-1	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
02	4 N	3	-0-	-1	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-

HOLCOMB		WELL #: 1		RRCID -> 078701		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2704 - 2777			
10	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 2	N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90 2	N	-0-		-0-
12	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91 2	N	-0-		-0-
01	93 N	90	-0-	-3	B	-0-	90 2	N	-0-		-0-
02	84 N	79	-0-	-5	B	-0-	79 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	93 N	81	-0-	-12	B	-0-	81 2	N	-0-		-0-

PEARSON, WILLIS		WELL #: 5		RRCID -> 096463		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2713 - 2723			
10	5 N	3	-0-	-2	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
02	4 N	3	-0-	-1	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-

SPARKMAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 84927 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE  
MISSION ENERGY INC. 570410  
SPARKMAN WELL #: 3 RRCID -> 100793 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2744 - 2754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SPARROW (ATOKA) 84953 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942  
GANKY WELL #: 2 RRCID -> 185436 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2034 - 2038

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

GANKY WELL #: 5 RRCID -> 197275 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2000 - 2006

10	434 #	416	-0-	-18		-0-	416	3		N	-0-					-0-
11	420 #	364	-0-	-56		-0-	364	3		N	-0-					-0-
12	434 #	252	-0-	-182		-0-	252	3		N	-0-					-0-
01	403 #	386	-0-	-17		-0-	386	3		N	-0-					-0-
02	364 #	231	-0-	-133		-0-	231	3		N	-0-					-0-
03	403 #	262	-0-	-141		-0-	262	3		N	-0-					-0-

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) 85369 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 142808 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4620 - 4732

10	62 N	34	-0-	-28		-0-	34	3		N	-0-					68
11	90 N	33	-0-	-57		-0-	33	3		N	-0-					68
12	62 N	38	-0-	-24		-0-	38	3		N	-0-					68
01	33 N	33	-0-	-0-		-0-	33	3		N	-0-					68
02	36 N	36	-0-	-0-		-0-	36	3		N	-0-					68
*03	46 N	46	-0-	-0-		-0-	46	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

10	589 N	566	-0-	-23		-0-	566	2		N	-0-					-0-
11	630 N	518	-0-	-112		-0-	518	2		N	-0-					-0-
12	726 N	726	-0-	-0-		-0-	726	2		N	-0-					-0-
01	693 N	693	-0-	-0-		-0-	693	2		N	-0-					-0-
02	589 N	589	-0-	-0-		-0-	589	2		N	-0-					-0-
03	713 N	643	-0-	-70		-0-	643	2		N	-0-					-0-

JOAN MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153954 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525

10	496 N	458	-0-	-38		-0-	445	2	13 9	N	12					51
11	464 N	464	-0-	-0-		-0-	464	2		N	-0-					51
12	465 N	236	-0-	-229		-0-	236	2		N	-0-					51
01	465 N	276	-0-	-189		-0-	276	2		N	-0-					51
02	420 N	272	-0-	-148		-0-	272	2		N	-0-					51
*03	317 N	317	-0-	-0-		-0-	317	2		N	-0-					51

-----																
SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.//											85369 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.											850964					
MADDEN											WELL #:	1	RRCID -> 163107	COMPL. DATE 10/13/1996	TOTAL DEPTH 4518	PERF. 4362 - 4404
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
-----																
10		465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3	N	-0-			-0-			
11		450 N	409	-0-	-41	-0-	409	3	N	-0-			-0-			
12		465 N	438	-0-	-27	-0-	438	3	N	-0-			-0-			
01		496 N	346	-0-	-150	-0-	346	3	N	-0-			-0-			
02		392 N	315	-0-	-77	-0-	315	3	N	-0-			-0-			
03		434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3	N	-0-			-0-			
-----																
SPRINGTOWN (CADD0)											85369 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
OXXN											630579					
COOPER "B"											WELL #:	1 C	RRCID -> 087036	COMPL. DATE 02/20/1980	TOTAL DEPTH 6200	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
10		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	Y	-0-			-0-			
11		30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2	Y	-0-			-0-			
12		T. A.	40	-0-	40 B	40	40	2	Y	-0-			-0-			
01		T. A.	58	-0-	58 B	98	58	2	Y	-0-			-0-			
02		T. A.	51	-0-	51 B	149	51	2	Y	-0-			-0-			
03		T. A.	20	-0-	20 B	169	20	2	Y	-0-			-0-			
-----																
PRIMEXX OPERATING CORPORATION											677852					
COOMER, J. S.											WELL #:	2	RRCID -> 187479	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 3212 - 3274
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
10		496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476	3	N	-0-			146			
11		480 N	452	-0-	-28 B	-0-	452	3	N	-0-			146			
12		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	451	3	N	5	135	1	16			
01		465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443	3	N	-0-			16			
02		420 N	400	-0-	-20 B	-0-	398	3	N	2			18			
03		465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441	3	N	-0-			18			
-----																
SPRINGTOWN (5500)											85369 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY											809930					
MATHIS GAS UNIT											WELL #:	1 C	RRCID -> 091768	COMPL. DATE 07/30/1980	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5449 - 5460
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
10		1240 N	986	-0-	-254	-0-	986	2	N	-0-			38			
11		1170 N	1059	-0-	-111	-0-	1059	2	N	-0-			38			
12		1147 N	823	-0-	-324	-0-	823	2	N	-0-			38			
01		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-			38			
02		980 N	893	-0-	-87	-0-	893	2	N	-0-			38			
*03		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-			38			
-----																
HUTCHESON											WELL #:	1 T	RRCID -> 092318	COMPL. DATE 08/04/1980	TOTAL DEPTH 6316	PERF. 5494 - 5506
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
-----																
HARRIS											WELL #:	1 T	RRCID -> 092320	COMPL. DATE 01/13/1981	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5461 - 5467
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-			
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-			
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-			
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-			
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-			
*03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HARRIS			WELL #: 1 C		RRCID -> 094400		COMPL. DATE 05/02/1981		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5249 - 5255				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SPRINGTOWN (MARBLE FALLS)			85369 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
OXXN			630579												
HAYGOOD			WELL #: 1		RRCID -> 082736		COMPL. DATE 03/12/1988		TOTAL DEPTH 6085		PERF. 5177 - 5318				
10		713 N	426	-0-	-287	-0-	426	2			N	-0-			-0-
11		780 N	150	-0-	-630	-0-	150	2			N	-0-			-0-
12		837 N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-			-0-
01		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
03		744 N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-			-0-
-----															
SPURGIN (CONGL)			85424 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.			881442												
SMITH, W. R.			WELL #: 3		RRCID -> 187429		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3946 - 3976				
10		279 #	69	-0-	-210	-0-	69	3			Y	-0-			91
11		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-			91
12		217 #	138	-0-	-79	-0-	138	3			Y	-0-			91
01		217 #	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-			91
02		196 #	181	-0-	-15	-0-	181	3			Y	-0-			91
*03		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-			91
-----															
STEPHENS COUNTY REGULAR			85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
B & D ENTERPRISES			040144												
PIERCE			WELL #: 1		RRCID -> 123312		COMPL. DATE 03/25/1983		TOTAL DEPTH 4185		PERF. 4061 - 4065				
10		372 #	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-			-0-
11		360 #	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-			-0-
12		411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
01		372 #	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-			-0-
02		336 #	301	-0-	-35	-0-	301	2			N	-0-			-0-
*03		452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
-----															
PRITCHARD			WELL #: 2		RRCID -> 123313		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3549 - 4072				
10		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-			-0-
11		210 #	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-			-0-
12		217 #	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
01		217 #	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-			-0-
02		168 #	-0-	-0-	-168	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR														
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS														
B & D ENTERPRISES //CONT.// 040144														
PRITCHARD WELL #: 3 RRCID -> 123314 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3538 - 4069														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
10		155 #	128	-0-	-27	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
11		150 #	118	-0-	-32	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
12		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
01		155 #	118	-0-	-37	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
02		112 #	86	-0-	-26	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
*03		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 123317 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 2022 - 2030														
10		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
01		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02		56 #	54	-0-	-2	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*03		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
BAM OPERATING, INC. 048357														
EPPEY JENNINGS WELL #: 2 L RRCID -> 106123 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3455 - 3473														
10		775 #	674	-0-	-101	-0-	674	2		N	-0-			-0-
11		750 #	593	-0-	-157	-0-	593	2		N	-0-			-0-
12		775 #	529	-0-	-246	-0-	529	2		N	-0-			-0-
01		744 #	524	-0-	-220	-0-	524	2		N	-0-			-0-
02		672 #	463	-0-	-209	-0-	463	2		N	-0-			-0-
03		682 #	477	-0-	-205	-0-	477	2		N	-0-			-0-
BARGSLEY, COY 049255														
BARGSLEY, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 136608 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3980 - 4028														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BARGSLEY, COY "A" WELL #: 1 RRCID -> 139941 COMPL. DATE 00/00/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 1500 - 1550														
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563														
MCWHORTER, V.H. WELL #: 1 RRCID -> 044335 COMPL. DATE 12/11/1961 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1650 - 1680														
10		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
12		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
01		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
*03		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
COLEMAN BROWN SHALLOW												
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
//CONT.// 088563												
WELL #: 102 A RRCID -> 105178 COMPL. DATE 02/25/1983 TOTAL DEPTH 2187 PERF. 2080 - 2098												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	2			-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-						-0-
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
-----												
HERRINGTON "A"												
WELL #: 1 A RRCID -> 116921 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3822 - 3876												
10		372 #	342	-0-	-30	-0-		334	2	8	9	116
11		360 #	302	-0-	-58	-0-		298	2	4	9	120
12		403 #	319	-0-	-84	-0-		318	2	1	9	121
01		403 #	320	-0-	-83	-0-		317	2	3	9	124
02		364 #	282	-0-	-82	-0-		278	2	4	9	128
03		341 #	251	-0-	-90	-0-		251	2			128
-----												
BILBY												
WELL #: 1 RRCID -> 135804 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3819 - 3827												
10		124 #	104	-0-	-20	-0-		104	2			22
11		120 #	102	-0-	-18	-0-		102	2			22
12		124 #	107	-0-	-17	-0-		107	2			22
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-						22
02		112 #	-0-	-0-	-112	-0-						22
*03		132 R	132	-0-	-0-	-0-		132	2			22
-----												
TERRELL, J.C.												
WELL #: 1 R RRCID -> 151403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1422 - 1431												
10		93 #	72	-0-	-21	-0-		72	2			-0-
11		90 #	65	-0-	-25	-0-		65	2			-0-
12		68 R	68	-0-	-0-	-0-		68	2			-0-
01		62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	2			-0-
02		64 R	64	-0-	-0-	-0-		64	2			-0-
*03		73 R	73	-0-	-0-	-0-		73	2			-0-
-----												
JACKSON												
WELL #: 2 RRCID -> 170248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1588 PERF. 1511 - 1517												
10		31 #	24	-0-	-7	-0-		24	2			-0-
11		30 #	23	-0-	-7	-0-		23	2			-0-
12		31 #	24	-0-	-7	-0-		24	2			-0-
01		31 #	22	-0-	-9	-0-		22	2			-0-
02		28 #	21	-0-	-7	-0-		21	2			-0-
03		31 #	25	-0-	-6	-0-		25	2			-0-
-----												
S & E REAL ESTATE CORP.												
WELL #: 3 RRCID -> 175264 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1687 - 1696												
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						23
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						23
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						23
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						23
-----												
JACKSON, ROBERT												
WELL #: 3 RRCID -> 186525 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1440 - 1458												
10		31 #	26	-0-	-5	-0-		26	2			-0-
11		30 #	23	-0-	-7	-0-		23	2			-0-
12		31 #	24	-0-	-7	-0-		24	2			-0-
01		31 #	22	-0-	-9	-0-		22	2			-0-
02		28 #	23	-0-	-5	-0-		23	2			-0-
03		31 #	26	-0-	-5	-0-		26	2			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 GLASCOCK, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 194207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1784 - 1794

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	155 #	125	-0-	-30	-0-	90 2	35 9	N	32			161
11	121 R	121	-0-	-0-	-0-	85 2	36 9	N	33	170 1		24
12	186 #	104	-0-	-82	-0-	73 2	31 9	N	28			52
01	186 #	91	-0-	-95	-0-	76 2	15 9	N	14			66
02	112 #	103	-0-	-9	-0-	75 2	28 9	N	25			91
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	90 2	34 9	N	31			122

LEDBETTER "SOUTH" WELL #: 1 RRCID -> 224470 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

10	1953	2811	-0-	858	12996	2811 2		N	-0-			-0-
11	1890	2582	-0-	692	13688	2582 2		N	-0-			-0-
12	1953	2441	-0-	488	14176	2441 2		N	-0-			-0-
01	1953	2168	-0-	215	14391	2168 2		N	-0-			-0-
02	1764	1978	-0-	214	14605	1978 2		N	-0-			-0-
03	1953	1813	-0-	-140	14465	1813 2		N	-0-			-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974  
 VEALE, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 042658 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4535 PERF. N/A

10	992 #	783	-0-	-209	-0-	103 1	668 3	N	11			43
						12 9						
11	960 #	840	-0-	-120	-0-	100 1	729 3	N	10			53
						11 9						
12	992 #	660	-0-	-332	-0-	103 1	549 3	N	7			60
						8 9						
01	930 #	731	-0-	-199	-0-	103 1	620 3	N	7			67
						8 9						
02	840 #	539	-0-	-301	-0-	93 1	439 3	N	6			73
						7 9						
03	868 #	681	-0-	-187	-0-	103 1	564 3	N	13			86
						14 9						

BROWER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 186683 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4154 - 4164

10	217 #	191	-0-	-26	-0-	191 2		N	-0-			42
11	180 #	135	-0-	-45	-0-	133 2	2 9	N	2			44
12	186 #	153	-0-	-33	-0-	150 2	3 9	N	3			47
01	186 #	154	-0-	-32	-0-	154 2		N	-0-			47
02	168 #	115	-0-	-53	-0-	113 2	2 9	N	2			49
03	186 #	98	-0-	-88	-0-	96 2	2 9	N	2			51

BRITTON OPERATING, INC. 094640  
 HOKETT WELL #: 1 RRCID -> 137589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4555 PERF. 4007 - 4011

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-

BURGESS ENERGY, INC. 108125  
 CAREY, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 156539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4072 PERF. 2916 - 2930

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 7		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 7		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: STEPHENS						
BURTON SERVICES, INC.				112251											
STELLE				WELL #: 1	RRCID -> 115339	COMPL. DATE 07/29/1977	TOTAL DEPTH 4030	PERF. 3948	- 3958						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		124 #	105	-0-	-19	-0-	105 2				N	-0-			-0-
11		120 #	92	-0-	-28	-0-	92 2				N	-0-			-0-
12		124 #	90	-0-	-34	-0-	90 2				N	-0-			-0-
01		124 #	110	-0-	-14	-0-	110 2				N	-0-			-0-
02		345 R	345	-0-	-0-	-0-	345 2				N	-0-			-0-
*03		1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2				N	-0-			-0-
-----															
HERRINGTON				WELL #: 1	RRCID -> 123955	COMPL. DATE 09/00/1998	TOTAL DEPTH 2145	PERF. 1924	- 1932						
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NOLEN				WELL #: 1	RRCID -> 146050	COMPL. DATE 05/04/1982	TOTAL DEPTH 3990	PERF. 3560	- 3620						
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CC OIL & GAS				140617											
MORGAN				WELL #: 1	RRCID -> 198307	COMPL. DATE 03/14/1977	TOTAL DEPTH 2957	PERF. 1803	- 1941						
10		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3				N	-0-			-0-
11		60 #	57	-0-	-3	-0-	57 3				N	-0-			-0-
12		62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3				N	-0-			-0-
01		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 3				N	-0-			-0-
02		56 #	37	-0-	-19	-0-	37 3				N	-0-			-0-
03		62 #	55	-0-	-7	-0-	55 3				N	-0-			-0-
-----															
DBC OPERATING COMPANY LLC				195725											
POWELL ESTATE				WELL #: 1A	RRCID -> 152887	COMPL. DATE 01/01/1995	TOTAL DEPTH 2060	PERF. 1930	- 1940						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DELTA OIL & GAS LTD.				213703											
ELLIS-ROBBINS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 111238	COMPL. DATE 10/05/1983	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3181	- 3170						
10		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 3				N	-0-			21
11		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274 3				N	-0-			21
12		310 #	232	-0-	-78	-0-	232 3				N	-0-			21
01		310 #	304	-0-	-6	-0-	304 3				N	-0-			21
02		280 #	243	-0-	-37	-0-	243 3				N	-0-			21
*03		391 R	391	-0-	-0-	-0-	391 3				N	-0-			21



STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
KIGHT, JUDITH WINSTON -B-		WELL #:		1	RRCID ->	141409	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4174	PERF.	3762 - 3782	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		830 R	830	-0-	-0-	830 3			N	-0-			19
11		1205 R	1205	-0-	-0-	1148 3	57 9		N	52			71
12		1183 R	1183	-0-	-0-	921 3	262 9		N	238	167 1		142
01		1085 #	1033	-0-	-52	963 3	70 9		N	64			206
02		1120 #	922	-0-	-198	915 3	7 9		N	6	175 1		37
03		1240 #	1166	-0-	-74	1015 3	151 9		N	137			174
-----													
KLOH, A.		WELL #:		1	RRCID ->	151491	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	4088	PERF.	3237 - 3258	
10		10 R	10	-0-	-0-	10 3			Y	-0-			-0-
11		10 R	10	-0-	-0-	10 3			Y	-0-			-0-
12		10 #	-0-	-0-	-10				Y	-0-			-0-
01		10 R	10	-0-	-0-	10 3			Y	-0-			-0-
02		10 #	-0-	-0-	-10				Y	-0-			-0-
03		10 #	-0-	-0-	-10				Y	-0-			-0-
-----													
LINK NE-57		WELL #:		1	RRCID ->	226033	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2928	PERF.	2769 - 2779	
10		110 #	-0-	-0-	-110				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2013 - PLUGGED 10-11-2013													
-----													
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	258976	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3339 - 3385	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LINK RANCH "E"		WELL #:		2 E	RRCID ->	265370	COMPL. DATE	08/02/1981	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	4080 - 4120	
10		374 #	-0-	-0-	-374				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2013 - PLUGGED 10-18-2013													
-----													
ROGERS, R.M. ESTATE "H"		WELL #:		1	RRCID ->	265371	COMPL. DATE	02/20/1981	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4076 - 4125	
10		527 #	-0-	-0-	-527				N	-0-			1
11		510 #	-0-	-0-	-510				N	-0-			1
12		527 #	309	-0-	-218	309 3			N	-0-			1
01		496 #	10	-0-	-486	10 3			N	-0-			1
02		252 #	156	-0-	-96	156 3			N	-0-			1
03		310 #	280	-0-	-30	280 3			N	-0-			1
-----													
ROGERS, R.M. ESTATE "H"		WELL #:		2	RRCID ->	265375	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	4211	PERF.	4121 - 4192	
10		713 #	88	-0-	-625	88 3			N	-0-			-0-
11		690 #	434	-0-	-256	434 3			N	-0-			-0-
12		279 #	173	-0-	-106	173 3			N	-0-			-0-
01		279 #	252	-0-	-27	252 3			N	-0-			-0-
02		392 #	152	-0-	-240	152 3			N	-0-			-0-
03		434 #	20	-0-	-414	20 3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 U RRCID -> 169038 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ENSTAR ENERGY, INC. 253221												
NIX, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 185536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1992 PERF. 1612 - 1640												
10		31 #	12	-0-	-19	-0-		12 2		N	-0-	-0-
11		30 #	9	-0-	-21	-0-		9 2		N	-0-	-0-
12		31 #	8	-0-	-23	-0-		8 2		N	-0-	-0-
*01		14 #	10	-0-	-4	-0-		10 2		N	-0-	-0-
*02		18 R	18	-0-	-0-	-0-		18 2		N	-0-	-0-
*03		12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ESTACADO ENERGY, LLC 254441												
KNOX, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 143298 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3064 - 3067												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT	-0-
-----												
FOAG, INC. 274964												
GOFORTH, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 115828 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3794 - 3799												
10		883 R	883	-0-	-0-	-0-		883 2		N	-0-	-0-
11		840 #	815	-0-	-25	-0-		815 2		N	-0-	-0-
12		868 #	820	-0-	-48	-0-		820 2		N	-0-	-0-
01		868 #	814	-0-	-54	-0-		814 2		N	-0-	-0-
02		784 #	729	-0-	-55	-0-		729 2		N	-0-	-0-
03		868 #	797	-0-	-71	-0-		797 2		N	-0-	-0-
-----												
GOFORTH, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 115829 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3797 - 3804												
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
FOAG, INC.		//CONT.//		274964											
LANGFORD, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	128931	COMPL. DATE	07/04/1983	TOTAL DEPTH	2077	PERF.	2033 - 2037			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
11		30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
*03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LANGFORD, G. R.		WELL #:		2	RRCID ->	185434	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	4326	PERF.	3973 - 3990			
10		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
12		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
01		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02		28 #	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03		31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
-----															
HART, H. W.		WELL #:		1A	RRCID ->	247991	COMPL. DATE	07/25/1963	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	2702 - 2810			
10		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
11		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
12		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
01		186 #	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02		168 #	6	-0-	-162	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*03		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HILL, CHARLES DRILLING, INC.		WELL #:		B 4	RRCID ->	111235	COMPL. DATE	01/25/1984	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1810 - 1844			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JONES		WELL #:		1	RRCID ->	248275	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	4137	PERF.	3682 - 4036			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT		WELL #:		1	RRCID ->	129847	COMPL. DATE	04/02/1979	TOTAL DEPTH	4469	PERF.	4408 - 4442			
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR													//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
IRON HORSE OIL & GAS, INC.														426407								
SWENSON, CLARA J.													WELL #:	1	RRCID ->	186524	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	2439	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
								AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		51							
-----																						
ITX CORPORATION														427179								
VEALE, A. S. -C-													WELL #:	7	RRCID ->	181952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	N/A
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
-----																						
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC														430677								
WILLARDS WISH													WELL #:	1	RRCID ->	170645	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4166 - 4174
10		1240 #	833	-0-	-407	-0-	-0-	833	3			N	-0-		-0-							
11		1200 #	837	-0-	-363	-0-	-0-	837	3			N	-0-		-0-							
12		1240 #	946	-0-	-294	-0-	-0-	946	2			N	-0-		-0-							
01		992 #	980	-0-	-12	-0-	-0-	980	2			N	-0-		-0-							
02		896 #	879	-0-	-17	-0-	-0-	879	2			N	-0-		-0-							
*03		1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-		-0-							
-----																						
MOK													WELL #:	1	RRCID ->	183007	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4014 - 4018
10		105 R	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-		-0-							
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
02		112 #	10	-0-	-102	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-							
03		93 #	9	-0-	-84	-0-	-0-	9	2			N	-0-		-0-							
-----																						
KEATING ENERGY, INC.														453142								
HARRIS, MAGGIE ET AL													WELL #:	2	RRCID ->	141242	COMPL. DATE	02/25/1959	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3783 - 3788
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
-----																						
KILLION WELL SERVICE INC.														461100								
FAMBRO, J. M.													WELL #:	2	RRCID ->	128815	COMPL. DATE	03/14/1975	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	1802 - 1888
10		93 #	88	-0-	-5	-0-	-0-	88	2			N	-0-		-0-							
11		90 #	77	-0-	-13	-0-	-0-	77	2			N	-0-		-0-							
12		93 #	82	-0-	-11	-0-	-0-	82	2			N	-0-		-0-							
01		93 #	82	-0-	-11	-0-	-0-	82	2			N	-0-		-0-							
02		84 #	68	-0-	-16	-0-	-0-	68	2			N	-0-		-0-							
03		93 #	75	-0-	-18	-0-	-0-	75	2			N	-0-		-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR										//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS	
MAGELLAN RESOURCES												521353							
FAMBRO, J. M. -H-										WELL #:		RRCID -> 141414		COMPL. DATE 12/20/1981		TOTAL DEPTH		1950 PERF. 1837 - 1849	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44				
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44				
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44				
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44				
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44				
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44				
-----																			
PARKS, RHONE INC.										641520									
FLOURNOY										WELL #: A 11		RRCID -> 242323		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH		4091 PERF. 3672 - 3679	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
-----																			
PETEX										659782									
SIKES F										WELL #: 2		RRCID -> 108626		COMPL. DATE 11/25/1983		TOTAL DEPTH		4011 PERF. 3981 - 3989	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
-----																			
SIKES FF										WELL #: 1 A		RRCID -> 109287		COMPL. DATE 01/03/1984		TOTAL DEPTH		2020 PERF. 1957 - 1965	
10	279	#	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-			-0-				
11	270	#	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-			-0-				
12	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-			-0-				
01	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-			-0-				
02	224	#	176	-0-	-48	-0-	176	2			N	-0-			-0-				
03	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-			-0-				
-----																			
SIKES FF										WELL #: 2 A		RRCID -> 109721		COMPL. DATE 01/29/1984		TOTAL DEPTH		2012 PERF. 1949 - 1955	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
-----																			
WHITE, G.T.										WELL #: 1		RRCID -> 113368		COMPL. DATE 08/19/1975		TOTAL DEPTH		1925 PERF. 1840 - 1844	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR																
PETEX																
FAMBRO, A. P.																
WELL #: 2 RRCID -> 131190 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1778 - 1798																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
FAMBRO C																
WELL #: 1 RRCID -> 159688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2131 - 2143																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----																
FAMBROUGH, W.																
WELL #: 8 RRCID -> 172019 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 2115 - 2118																
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----																
FAMBROUGH, W.																
WELL #: 4 RRCID -> 172022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2110 - 2118																
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----																
HUNTER, L.																
WELL #: 3 RRCID -> 196772 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3218 - 3223																
10		279 #	249	-0-	-30	-0-	-0-		249	2	Y	-0-				-0-
11		270 #	250	-0-	-20	-0-	-0-		250	2	Y	-0-				-0-
12		255 R	255	-0-	-0-	-0-	-0-		255	2	Y	-0-				-0-
01		256 R	256	-0-	-0-	-0-	-0-		256	2	Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	185	-0-	-185	-0-	-0-		185	2	Y	-0-				-0-
*03		422 R	237	-0-	-185	-0-	-0-		237	2	Y	-0-				-0-
-----																
CRIDER																
WELL #: 1 RRCID -> 226461 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3550 - 3557																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----																
HALL '8' UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 269690 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2468 - 2734																
10		217 #	1	-0-	-216	-0-	-0-		1	2	N	-0-				-0-
11		210 #	3	-0-	-207	-0-	-0-		3	2	N	-0-				-0-
12		217 #	3	-0-	-214	-0-	-0-		3	2	N	-0-				-0-
01		62 #	2	-0-	-60	-0-	-0-		2	2	N	-0-				-0-
02		8 #	4	-0-	-4	-0-	-0-		4	2	N	-0-				-0-
*03		4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2	N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR																	
//CONT.//																	
85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS																	
RED GAP OIL & GAS LLC 697026																	
LINK "76" WELL #: 3 RRCID -> 253453 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 26312 06/01/2013																	
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.																	
BLACK RANCH																	
735231																	
WELL #: 1 RRCID -> 197269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937																	
10		837 R	837	-0-	-0-	-0-	783	2	54	9	N	49					92
11		810 #	804	-0-	-6	-0-	747	2	57	9	N	52					144
12		837 #	807	-0-	-30	-0-	751	2	56	9	N	51					195
01		837 #	800	-0-	-37	-0-	765	2	35	9	N	32	167	1			60
02		779 R	779	-0-	-0-	-0-	691	2	88	9	N	80					140
03		837 #	793	-0-	-44	-0-	752	2	41	9	N	37					177
SBS OIL COMPANY																	
FAMBRO-VICK																	
749870																	
WELL #: 2 RRCID -> 252147 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 1818 - 1872																	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SKY RESOURCES, INC.																	
HINSON, ED																	
786408																	
WELL #: 12 RRCID -> 146315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4162 - 4216																	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSON, M. R.																	
WELL #: 13 RRCID -> 169034 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A																	
10		248 #	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11		240 #	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12		248 #	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01		248 #	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02		196 #	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
SQUYRES OIL CO., INC.																	
GARDENHIRE, W. J.																	
810818																	
WELL #: 6 RRCID -> 053459 COMPL. DATE 39/03/1958 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2100 - 2200																	
10		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11		120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12		124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*03		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818										
GANT		WELL #:		1	RRCID ->	121351	COMPL. DATE	06/01/1977	TOTAL DEPTH	2154	PERF.	2102 - 2109		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10		14 #	13	-0-	-1	-0-	13 3		N	-0-				-0-
11		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-				-0-
12		14 #	12	-0-	-2	-0-	12 3		N	-0-				-0-
01		13 #	12	-0-	-1	-0-	12 3		N	-0-				-0-
02		14 #	9	-0-	-5	-0-	9 3		N	-0-				-0-
03		14 #	10	-0-	-4	-0-	10 3		N	-0-				-0-
-----														
BRUCE, M.C.		WELL #:		2	RRCID ->	122612	COMPL. DATE	12/17/1923	TOTAL DEPTH	2103	PERF.	2003 - 2103		
10		62 #	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-				-0-
11		60 #	32	-0-	-28	-0-	32 3		N	-0-				-0-
12		62 #	29	-0-	-33	-0-	29 3		N	-0-				-0-
01		62 #	26	-0-	-36	-0-	26 3		N	-0-				-0-
02		28 #	27	-0-	-1	-0-	27 3		N	-0-				-0-
03		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-				-0-
-----														
BRUCE, M.C.		WELL #:		4	RRCID ->	122620	COMPL. DATE	05/08/1952	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	2025 - 2043		
10		62 #	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-				-0-
11		60 #	33	-0-	-27	-0-	33 3		N	-0-				-0-
12		62 #	30	-0-	-32	-0-	30 3		N	-0-				-0-
01		62 #	25	-0-	-37	-0-	25 3		N	-0-				-0-
02		28 #	27	-0-	-1	-0-	27 3		N	-0-				-0-
03		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-				-0-
-----														
PRATT, D.C.		WELL #:		13	RRCID ->	122622	COMPL. DATE	08/29/1964	TOTAL DEPTH	2045	PERF.	2004 - 2012		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
WALKER, NANNIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	122623	COMPL. DATE	11/21/1949	TOTAL DEPTH	2118	PERF.	2029 - 2118		
10		62 #	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-				-0-
11		60 #	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-				-0-
12		62 #	37	-0-	-25	-0-	37 3		N	-0-				-0-
01		62 #	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-				-0-
02		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-				-0-
*03		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-				-0-
-----														
HARMON, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	122627	COMPL. DATE	05/12/1921	TOTAL DEPTH	2075	PERF.	2015 - 2075		
10		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-				-0-
11		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-				-0-
12		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-				-0-
01		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-				-0-
02		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-				-0-
03		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-				-0-
-----														
HARMON, J.W.		WELL #:		10	RRCID ->	122628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2094	PERF.	2063 - 2073		
10		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-				-0-
11		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-				-0-
12		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-				-0-
01		31 #	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-				-0-
02		28 #	13	-0-	-15	-0-	13 3		N	-0-				-0-
03		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-				-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.// 810818												
HARMON, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 122629		COMPL. DATE 10/12/1963		TOTAL DEPTH 2115		PERF. 2060 - 2109				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-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 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
-----														
DAVIS, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 122630		COMPL. DATE 02/21/1921		TOTAL DEPTH 1920		PERF. 1898 - 1920				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DAVIS, J.W.		WELL #: 13		RRCID -> 122631		COMPL. DATE 06/16/1947		TOTAL DEPTH 1940		PERF. 1870 - 1929				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRUCE, M.C. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 124992		COMPL. DATE 06/27/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2108 - 2122				
10	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
11	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
12	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			-0-
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
02	140 #	84	-0-	-56	-0-	84	3			N	-0-			-0-
03	155 #	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-			-0-
-----														
MCCLESKY, J.T.		WELL #: 1		RRCID -> 124994		COMPL. DATE 02/19/1975		TOTAL DEPTH 4468		PERF. 2771 - 2785				
10	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
11	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
*03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
-----														
BRUCE, M.C.		WELL #: 1		RRCID -> 125882		COMPL. DATE 07/10/1923		TOTAL DEPTH 2126		PERF. 2006 - 2026				
10	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-			-0-
11	150 #	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-			-0-
12	155 #	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-			-0-
01	155 #	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-			-0-
02	112 #	82	-0-	-30	-0-	82	3			N	-0-			-0-
03	124 #	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS, J.M.		WELL #: 6		RRCID -> 125906		COMPL. DATE 00/00/1923		TOTAL DEPTH 2115		PERF. 2040 - 2060				
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
11	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
12	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
01	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818										
WILLIAMS, J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	125907	COMPL. DATE	00/00/1924	TOTAL DEPTH	2148	PERF.	2130 - 2145		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-			-0-
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-			-0-
12		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 3			N	-0-			-0-
01		62 #	56	-0-	-6	-0-	56 3			N	-0-			-0-
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50 3			N	-0-			-0-
03		62 #	23	-0-	-39	-0-	23 3			N	-0-			-0-
-----														
GARDENHIRE, W.J.		WELL #:		2	RRCID ->	127489	COMPL. DATE	03/12/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2025 - 2043		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GARDENHIRE, W.J. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	127490	COMPL. DATE	03/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2090 - 2100		
10		62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3			N	-0-			-0-
11		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3			N	-0-			-0-
12		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 3			N	-0-			-0-
01		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 3			N	-0-			-0-
02		140 #	57	-0-	-83	-0-	57 3			N	-0-			-0-
03		155 #	64	-0-	-91	-0-	64 3			N	-0-			-0-
-----														
BRUCE, M.C. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	127492	COMPL. DATE	06/08/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2098 - 2120		
10		93 #	82	-0-	-11	-0-	82 3			N	-0-			-0-
11		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-			-0-
12		93 #	75	-0-	-18	-0-	75 3			N	-0-			-0-
01		93 #	80	-0-	-13	-0-	80 3			N	-0-			-0-
02		84 #	56	-0-	-28	-0-	56 3			N	-0-			-0-
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PRATT, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	192392	COMPL. DATE	09/03/1926	TOTAL DEPTH	2043	PERF.	1906 - 2043		
10		124 #	122	-0-	-2	-0-	122 3			N	-0-			-0-
11		150 #	112	-0-	-38	-0-	112 3			N	-0-			-0-
12		155 #	137	-0-	-18	-0-	137 3			N	-0-			-0-
01		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 3			N	-0-			-0-
02		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3			N	-0-			-0-
*03		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 3			N	-0-			-0-
-----														
PRATT, D. C.		WELL #:		10	RRCID ->	192393	COMPL. DATE	09/02/1936	TOTAL DEPTH	2027	PERF.	1976 - 2027		
10		279 #	252	-0-	-27	-0-	249 3	3 9	N	3				55
11		300 #	233	-0-	-67	-0-	226 3	7 9	N	6				61
12		310 #	286	-0-	-24	-0-	278 3	8 9	N	7				68
01		343 R	343	-0-	-0-	-0-	334 3	9 9	N	8				76
02		295 R	295	-0-	-0-	-0-	288 3	7 9	N	6				82
*03		369 R	369	-0-	-0-	-0-	358 2	11 9	N	10				92
-----														
LANGFORD, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	193554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3554 - 3567		
10		93 #	76	-0-	-17	-0-	75 3	1 9	N	1				34
11		90 #	76	-0-	-14	-0-	75 3	1 9	N	1				35
12		93 #	61	-0-	-32	-0-	60 3	1 9	N	1				36
01		71 R	71	-0-	-0-	-0-	69 3	2 9	N	2				38
02		84 #	53	-0-	-31	-0-	52 3	1 9	N	1				39
03		93 #	54	-0-	-39	-0-	53 3	1 9	N	1				40

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS										
T-N-T ENGINEERING, INC.				834092													
WRIGHT, J.A.				WELL #:	1	RRCID ->	154417	COMPL. DATE	01/30/1994	TOTAL DEPTH	4402	PERF.	3272 - 3290				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
US. FUELS, INC.				879264			CNTY: STEPHENS										
FARABEE, T. W.				WELL #:	1	RRCID ->	044336	COMPL. DATE	12/07/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	N/A				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WHITE, JACK OPERATING				918443			CNTY: STEPHENS										
MARTIN, ROSA				WELL #:	1	RRCID ->	257137	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3942 - 3948				
10		360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
01		341 #	176	-0-	-165	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02		336 #	185	-0-	-151	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MARTIN, ROSA				WELL #:	2	RRCID ->	266986	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	N/A				
10		360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
01		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
02		336 #	185	-0-	-151	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478			CNTY: STEPHENS										
HOUSTON, W. F.				WELL #:	3	RRCID ->	260856	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	2052 - 2088				
10		2418	5368	-0-	2950	-0-	9113	5313	2	55	9	N	50				50
11		2340	4889	-0-	2549	-0-	11662	4835	2	54	9	N	49				99
12		2418	4673	-0-	2255	-0-	13917	4581	2	92	9	N	84	103	1		80
01		2418	6270	-0-	3852	-0-	17769	6245	2	25	9	N	23				103
02		2184	5367	-0-	3183	-0-	20952	5301	2	66	9	N	60				163
03		2418	6231	-0-	3813	-0-	24765	6153	2	78	9	N	71	170	1		64
-----																	
STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)				85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS										
ANDERSON PRODUCTION				022922													
MORRIS, VIRGIL "A"				WELL #:	5	RRCID ->	202368	COMPL. DATE	10/24/1985	TOTAL DEPTH	3745	PERF.	3297 - 3305				
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	262	2	43	9	N	39					109
11		120 N	86	-0-	-34	-0-	64	2	22	9	N	20					129
12		310 N	189	-0-	-121	-0-	166	2	23	9	N	21					150
01		310 N	79	-0-	-231	-0-	79	2			N	-0-					150
02		84 N	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-					150
03		186 N	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-					150

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BAM OPERATING, INC. 048357												
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BASA RESOURCES, INC. 053974												
ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	230	-0-	230	230	230	2		N	-0-	-0-
GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872												
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	1	1	17	2	N	-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-
HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070												
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974																	
ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		3968	3721	-0-	-247	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
11		3840	3395	-0-	-445	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
12		3968	3710	-0-	-258	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
01		3968	3804	-0-	-164	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
02		3752 #	2792	-0-	-960	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
03		3720 #	335	-0-	-3385	-0-	335	2			N	-0-					-0-
-----																	
WRIGHT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 243136 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4081 - 4108																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999																	
BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007																	
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
12		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
01		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
*02		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563																	
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A																	
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02		14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
-----																	
TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A																	
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
-----																	
GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A																	
10		1402 N	376	-0-	-1026	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12		310 N	122	-0-	-188	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01		372 N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-
*03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-
-----												
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A												
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-
11		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-
01		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-
02		84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-
*03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-
-----												
GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736												
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-
02		84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-
*03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-
-----												
GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606												
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-
02		84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-
*03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-			17
11		90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-			17
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			17
01		93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-			17
02		56 N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-			17
03		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-			17
-----															
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342															
10		155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-			-0-
11		120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-			-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
01		93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-			-0-
02		56 N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			-0-
-----															
JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626															
10		279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-			-0-
11		240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-			-0-
12		248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-			-0-
01		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-			-0-
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
*03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
-----															
SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3252															
10		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-			23
11		180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-			23
12		186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2			Y	-0-			23
01		186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-			23
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			23
*03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-			23
-----															
MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239															
10		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-			-0-
11		1050 N	1001	-0-	-49	-0-	1001	2			Y	-0-			-0-
12		1116 N	775	-0-	-341	-0-	775	2			Y	-0-			-0-
01		1085 N	793	-0-	-292	-0-	793	2			Y	-0-			-0-
02		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-			-0-
*03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-			-0-
-----															
MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390															
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-			-0-
11		210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
12		217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
01		217 N	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-			-0-
*03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563													
MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	288 2	7 9	Y	6		103
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	265 2	7 9	Y	6		109
12		310 N	209	-0-	-101	-0-	-0-	205 2	4 9	Y	4		113
01		310 N	211	-0-	-99	-0-	-0-	210 2	1 9	Y	1		114
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	217 2	4 9	Y	4		118
*03		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	296 2	11 9	Y	10		128

BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961													
10		682 N	581	-0-	-101	-0-	-0-	581 2		N	-0-		92
11		660 N	495	-0-	-165	-0-	-0-	495 2		N	-0-		92
12		651 N	448	-0-	-203	-0-	-0-	448 2		N	-0-		92
01		589 N	475	-0-	-114	-0-	-0-	475 2		N	-0-		92
02		476 N	351	-0-	-125	-0-	-0-	351 2		N	-0-		92
03		434 N	217	-0-	-217	-0-	-0-	217 2		N	-0-		92

COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040													
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
12		14 N	5	-0-	-9	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
02		14 N	5	-0-	-9	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110													
10		279 N	237	-0-	-42	-0-	-0-	237 2		Y	-0-		-0-
11		210 N	138	-0-	-72	-0-	-0-	138 2		Y	-0-		-0-
12		217 N	216	-0-	-1	-0-	-0-	216 2		Y	-0-		-0-
01		248 N	157	-0-	-91	-0-	-0-	157 2		Y	-0-		-0-
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-		-0-
*03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-		-0-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974 DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052													
10		726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	686 2	N	-0-		-0-
11		720 N	715	-0-	-5	-0-	-0-	40 1	675 2	N	-0-		-0-
12		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	1000 2	N	-0-		-0-
01		899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	859 2	N	-0-		-0-
02		977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	937 2	N	-0-		-0-
03		806 N	787	-0-	-19	-0-	-0-	40 1	747 2	N	-0-		-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
BRICO OIL, INC. 091040														
AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
-----														
CONNOR, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164														
10		217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2		N	-0-			-0-
11		240 N	121	-0-	-119	-0-	121	2		N	-0-			-0-
12		186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2		N	-0-			-0-
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
*03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
-----														
CONNOR, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162														
10		248 N	115	-0-	-133	-0-	115	2		N	-0-			-0-
11		270 N	137	-0-	-133	-0-	137	2		N	-0-			-0-
12		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
02		140 N	104	-0-	-36	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
-----														
SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160														
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
11		180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2		N	-0-			-0-
12		217 N	74	-0-	-143	-0-	74	2		N	-0-			-0-
01		186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2		N	-0-			-0-
02		140 N	107	-0-	-33	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
-----														
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095														
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
12		651 N	366	-0-	-285	-0-	366	2		N	-0-			-0-
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
02		476 N	399	-0-	-77	-0-	399	2		N	-0-			-0-
*03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
-----														
ARIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142														
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			24
11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			24
12		744 N	430	-0-	-314	-0-	430	2		N	-0-			24
01		682 N	587	-0-	-95	-0-	587	2		N	-0-			24
02		560 N	469	-0-	-91	-0-	469	2		N	-0-			24
*03		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			24
-----														
SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087														
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
01		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02		84 N	71	-0-	-13	-0-	71	2		N	-0-			-0-
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRIDWELL OIL CO. 092480												
MUELLER, KATEY WELL #: 1 RRCID -> 226009 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3264 - 3280												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		1674 N	1574	-0-	-100	-0-	1574	2		N	-0-	69
11		1590 N	1463	-0-	-127	-0-	1463	2		N	-0-	69
12		1612 N	1437	-0-	-175	-0-	1437	2		N	-0-	69
01		1581 N	1363	-0-	-218	-0-	1363	2		N	-0-	69
02		1372 N	1211	-0-	-161	-0-	1211	2		N	-0-	69
03		1426 N	1350	-0-	-76	-0-	1350	2		N	-0-	69
-----												
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675												
RUSH, R.L. WELL #: 1AB RRCID -> 118293 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3825 - 3831												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
-----												
BURGESS ENERGY, INC. 108125												
CAREY, R.J. WELL #: 2 RRCID -> 077304 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2180 - 2182												
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CAREY, R. J. WELL #: 3 RRCID -> 112558 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1806 - 1814												
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BURTON SERVICES, INC. 112251												
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113												
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BURTON SERVICES, INC. //CONT.// 112251												
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-	-0-
12		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-	-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-	-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	-0-
*03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	-0-
-----												
NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888												
10		1209 N	1195	-0-	-14	-0-	1195	2		N	-0-	20
11		1110 N	1079	-0-	-31	-0-	1079	2		N	-0-	20
12		1209 N	945	-0-	-264	-0-	945	2		N	-0-	20
01		1209 N	1097	-0-	-112	-0-	1097	2		N	-0-	20
02		1008 N	926	-0-	-82	-0-	926	2		N	-0-	20
*03		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-	20
-----												
CC OIL & GAS MORRIS 140617 WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060												
10		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-	-0-
11		210 N	163	-0-	-47	-0-	163	3		N	-0-	-0-
12		217 N	141	-0-	-76	-0-	141	3		N	-0-	-0-
01		186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3		N	-0-	-0-
*02		140 N	138	-0-	-2	-0-	138	3		N	-0-	-0-
*03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-	-0-
-----												
MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848												
10		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-	-0-
11		210 N	164	-0-	-46	-0-	164	3		N	-0-	-0-
12		217 N	142	-0-	-75	-0-	142	3		N	-0-	-0-
01		186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3		N	-0-	-0-
*02		140 N	137	-0-	-3	-0-	137	3		N	-0-	-0-
*03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-	-0-
-----												
CHAMBERLAIN, JACK BRAZDA, A. W. 142630 WELL #: 2 RRCID -> 018340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. BROWN, R.J. 144535 WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015												
10		2406	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		N	-0-	-0-
11		5432	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2		N	-0-	-0-
12		5074	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2		N	-0-	-0-
01		4965	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2		N	-0-	-0-
02		4357	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2		N	-0-	-0-
*03		3210	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535															
BROWN, R.J. WELL #: 6 RRCID -> 221618 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 4024 - 4030															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1674 N	1610	-0-	-64	-0-	-0-	1610	2		N	-0-			36
11		1590 N	1488	-0-	-102	-0-	-0-	1488	2		N	-0-			36
12		1612 N	1565	-0-	-47	-0-	-0-	1565	2		N	-0-			36
01		1612 N	1476	-0-	-136	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			36
02		1400 N	1242	-0-	-158	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			36
03		1550 N	618	-0-	-932	-0-	-0-	618	2		N	-0-			36
-----															
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725															
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
D & R ENTERPRISES 196846															
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453															
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
11		330 N	306	-0-	-24	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
12		372 N	363	-0-	-9	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
01		372 N	268	-0-	-104	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
02		280 N	196	-0-	-84	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
03		372 N	215	-0-	-157	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
-----															
DELTA OIL & GAS LTD. 213703															
KELLY, R. J. ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 018346 COMPL. DATE 12/23/1959 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 4011 - 4034															
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			45
11		300 N	236	-0-	-64	-0-	-0-	236	3		N	-0-			45
12		527 N	262	-0-	-265	-0-	-0-	262	3		N	-0-			45
01		372 N	145	-0-	-227	-0-	-0-	145	3		N	-0-			45
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			45
*03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			45
-----															
WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A															
10		62 N	30	-0-	-32	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
12		62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
*03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703														
WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
-----														
KELLY R. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 062697 COMPL. DATE 03/01/1975 TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A														
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-			72
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-			72
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	45	3	23	9	Y	21			93
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-			93
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	325	3	23	9	Y	21			114
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	180	3	14	9	Y	13			127
-----														
KELLY R.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 063683 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A														
10	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
11	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-			-0-
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-			-0-
-----														
SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0														
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-			-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-			-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			-0-
01	496 N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-			-0-
02	476 N	393	-0-	-83	-0-	393	3			N	-0-			-0-
*03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-			-0-
-----														
STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A														
10	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-			-0-
11	300 N	206	-0-	-94	-0-	206	3			N	-0-			-0-
12	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-			-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
*03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			-0-
-----														
RIGHT, JUDITH WINSTON WELL #: 1 L RRCID -> 072784 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 4182 PERF. N/A														
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
02	140 N	108	-0-	-32	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
-----														
HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A														
10	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-			-0-
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-			-0-
12	868 N	388	-0-	-480	-0-	388	3			N	-0-			-0-
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-			-0-
02	1204 N	1086	-0-	-118	-0-	1086	3			N	-0-			-0-
*03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703																	
GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		310 N	262	-0-	-48	-0-	-0-	251	3	11	9	N	10				14
11		210 N	186	-0-	-24	-0-	-0-	186	3			N	-0-				14
12		279 N	204	-0-	-75	-0-	-0-	204	3			N	-0-				14
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-				14
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-				14
*03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-				14
ROGERS, R. M. ESTATE "F" WELL #: 1 RRCID -> 076890 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A																	
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-				33
11		3000 N	5804	-0-	2804	-0-	2804	5445	3	359	9	N	326	160	1		199
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/29/2013																	
KNIGHT, A.R. "B" WELL #: 5 RRCID -> 092552 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4200 - 4204																	
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-				-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-				-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-				-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-				-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-				-0-
*03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-				-0-
LINK RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 096811 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 1960 - 2000																	
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994																	
10		843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-				-0-
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-				-0-
12		868 N	660	-0-	-208	-0-	-0-	660	3			N	-0-				-0-
01		837 N	676	-0-	-161	-0-	-0-	676	3			N	-0-				-0-
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-				-0-
*03		694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-				-0-
GRACEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 107307 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3770 - 3790																	
10		12 N	2	-0-	-10	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				91
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-				91
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-				91
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-				91
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-				91
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-				91
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204																	
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-				-0-
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-				-0-
12		93 N	15	-0-	-78	-0-	-0-	15	3			Y	-0-				-0-
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-				-0-
02		84 N	18	-0-	-66	-0-	-0-	18	3			Y	-0-				-0-
*03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703																
KIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130758 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3960 - 3970																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-				-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-				-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				-0-
*03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-				-0-
-----																
ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287																
10		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-				58
11		150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-				58
12		186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-				58
01		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-				58
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-				58
*03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-				58
-----																
LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635																
10		744 N	452	-0-	-292	-0-	452	3			N	-0-				-0-
11		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-				-0-
12		1302 N	472	-0-	-830	-0-	472	3			N	-0-				-0-
01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-				-0-
02		644 N	486	-0-	-158	-0-	486	3			N	-0-				-0-
*03		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-				-0-
-----																
LINK SE-45 WELL #: 1 RRCID -> 177157 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2657 - 2664																
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2013 - PLUGGED 10-02-2013																
-----																
MOON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 177300 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3677 - 3687																
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-				-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-
*03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
-----																
LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802																
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-				-0-
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-				-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-				-0-
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-				-0-
*03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-				-0-
-----																
ROGERS, R. M. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 193314 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2639 - 2667																
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				51
11		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-				51
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				51
01		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-				51
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				51
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				51

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		775 N	674	-0-	-101	-0-	650 3	24 9	Y	22	24 1	15
11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	729 3	26 9	Y	24	25 1	14
12		775 N	690	-0-	-85	-0-	666 3	24 9	Y	22	24 1	12
01		961 N	961	-0-	-0-	-0-	927 3	34 9	Y	31	37 1	6
02		700 N	613	-0-	-87	-0-	592 3	21 9	Y	19	12 1	13
*03		893 N	893	-0-	-0-	-0-	862 3	31 9	Y	28	24 1	17
-----												
PIERCE, J. S. WELL #: 24 RRCID -> 200325 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 4283 PERF. 3660 - 4283												
10		124 N	35	-0-	-89	-0-	35 3		N	-0-		-0-
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-
12		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3		N	-0-		-0-
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		-0-
02		252 N	96	-0-	-156	-0-	96 3		N	-0-		-0-
*03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-		-0-
-----												
LINK NE-56 WELL #: 2 RRCID -> 202405 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 2642 - 2692												
10		341 N	289	-0-	-52	-0-	289 3		N	-0-		-0-
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		-0-
12		310 N	292	-0-	-18	-0-	292 3		N	-0-		-0-
01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-		-0-
02		308 N	108	-0-	-200	-0-	108 3		N	-0-		-0-
*03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-
-----												
LINK NW-57 WELL #: 2 RRCID -> 202406 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2657 - 2739												
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	38 3		N	-0-		-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
01		62 N	29	-0-	-33	-0-	29 3		N	-0-		-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-		-0-
-----												
LINK SE-53 WELL #: 3 RRCID -> 202407 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2771 - 2801												
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-		58
11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-		58
12		558 N	527	-0-	-31	-0-	527 3		N	-0-		58
01		620 N	547	-0-	-73	-0-	547 3		N	-0-		58
02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-		58
03		527 N	492	-0-	-35	-0-	492 3		N	-0-		58
-----												
LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579												
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		-0-
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-		-0-
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-		-0-
01		341 N	307	-0-	-34	-0-	307 3		N	-0-		-0-
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-		-0-
03		372 N	304	-0-	-68	-0-	304 3		N	-0-		-0-
-----												
LINK NW-57 WELL #: 3 RRCID -> 211183 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2576 - 2610												
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
11		90 N	69	-0-	-21	-0-	69 3		N	-0-		-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
01		93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3		N	-0-		-0-
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
03		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		N	-0-		-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703													
LINK NE-53 WELL #: 2 RRCID -> 211187 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2658 - 2676													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		682 N	512	-0-	-170	-0-	512	3		N	-0-		-0-
11		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-		-0-
12		713 N	540	-0-	-173	-0-	540	3		N	-0-		-0-
01		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-		-0-
02		672 N	140	-0-	-532	-0-	140	3		N	-0-		-0-
03		527 N	124	-0-	-403	-0-	124	3		N	-0-		-0-
-----													
LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722													
10		713 N	35	-0-	-678	-0-	35	3		N	-0-		-0-
11		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-		-0-
12		744 N	39	-0-	-705	-0-	39	3		N	-0-		-0-
01		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-		-0-
02		700 N	408	-0-	-292	-0-	408	3		N	-0-		-0-
*03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-		-0-
-----													
LINK RANCH C.L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 218873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3198 - 3208													
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1 9	N	1		177
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		177
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		177
01		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-		177
02		168 N	140	-0-	-28	-0-	140	3		N	-0-		177
03		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-	116 1	61
-----													
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776													
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-		-0-
11		150 N	104	-0-	-46	-0-	104	3		N	-0-		-0-
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-		-0-
01		155 N	89	-0-	-66	-0-	89	3		N	-0-		-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		-0-
03		155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3		N	-0-		-0-
-----													
GARLAND COODY WELL #: 1 RRCID -> 241839 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2615 - 2689													
10		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-		44
11		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-		44
12		1271 N	935	-0-	-336	-0-	935	3		N	-0-		44
01		1209 N	1137	-0-	-72	-0-	1137	3		N	-0-		44
02		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-		44
*03		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3		N	-0-		44
-----													
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275													
10		1953 #	1890	-0-	-63	-0-	1890	3		N	-0-		-0-
11		2013 R	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		N	-0-		-0-
12		2015 #	2014	-0-	-1	-0-	2014	3		N	-0-		-0-
01		2015 #	1876	-0-	-139	-0-	1876	3		N	-0-		-0-
02		2077 R	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		N	-0-		-0-
03		2077 #	2008	-0-	-69	-0-	2008	3		N	-0-		-0-
-----													
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735													
10		2170 N	961	-0-	-1209	-0-	961	3		N	-0-		-0-
11		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-		-0-
12		2232 N	980	-0-	-1252	-0-	980	3		N	-0-		-0-
01		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-		-0-
02		1120 N	998	-0-	-122	-0-	998	3		N	-0-		-0-
*03		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	1054 N	501	-0-	-553	-0-	501	3			N	-0-	-0-
11	1020 N	853	-0-	-167	-0-	853	3			N	-0-	-0-
12	1147 N	653	-0-	-494	-0-	653	3			N	-0-	-0-
01	496 N	120	-0-	-376	-0-	120	3			N	-0-	-0-
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-	-0-
*03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-	-0-
-----												
EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273												
10	2015 #	1834	-0-	-181	-0-	1834	3			N	-0-	-0-
11	1950 #	1201	-0-	-749	-0-	1201	3			N	-0-	-0-
12	2077 #	1896	-0-	-181	-0-	1896	3			N	-0-	-0-
01	2077 #	1854	-0-	-223	-0-	1854	3			N	-0-	-0-
02	1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-	-0-
03	1891 #	1824	-0-	-67	-0-	1824	3			N	-0-	-0-
-----												
JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966												
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-	-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-	-0-
12	682 N	137	-0-	-545	-0-	137	3			N	-0-	-0-
01	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-	-0-
02	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-	-0-
*03	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-	-0-
-----												
HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 265315 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 3250 - 3258												
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-	-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-	-0-
12	868 N	805	-0-	-63	-0-	805	3			N	-0-	-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-	-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-	-0-
*03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-	-0-
-----												
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005 COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196 KENNEDY, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A												
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-	-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-	-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-	-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-	-0-
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	230	2			N	-0-	-0-
03	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196  
 WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 164295 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 3971 - 4001

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-			-0-
11	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-			-0-
12	496 N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-			-0-
01	496 N	357	-0-	-139	-0-	357	2			N	-0-			-0-
02	448 N	144	-0-	-304	-0-	144	2			N	-0-			-0-
03	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-			-0-

BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076

10	806 N	723	-0-	-83	-0-	723	2			N	-0-			-0-
11	690 N	80	-0-	-610	-0-	80	2			N	-0-			-0-
12	558 N	455	-0-	-103	-0-	455	2			N	-0-			-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			-0-
*03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-

WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094

10	465 N	293	-0-	-172	-0-	282	2	11	9	N	10			132
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	425	2	11	9	N	10			142
12	434 N	394	-0-	-40	-0-	383	2	11	9	N	10			152
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	331	2	11	9	N	10			162
02	420 N	300	-0-	-120	-0-	289	2	11	9	N	10			172
*03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	453	2	9	9	N	8			180

HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097

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

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
 HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A

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

HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
 SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200  
 DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A

10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					119
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					119
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					119
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					119
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					119
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					119

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258

10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122	3	3	9	Y	3					75
11	150	N	70	-0-	-80	-0-	67	3	3	9	Y	3					78
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	Y	2					80
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	98	3	6	9	Y	5					85
02	DLQ G-10		91	-0-	91	91	84	3	7	9	Y	6	81	1			10
03	DLQ G-10		65	-0-	65	156	63	3	2	9	Y	2					12

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146

10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	Y	3					75
11	150	N	69	-0-	-81	-0-	66	3	3	9	Y	3					78
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	Y	2					80
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	99	3	6	9	Y	5					85
02	DLQ G-10		91	-0-	91	91	84	3	7	9	Y	6	81	1			10
03	DLQ G-10		66	-0-	66	157	64	3	2	9	Y	2					12

ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026

10	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	390	N	280	-0-	-110	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950

10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200												
ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
12		248 N	140	-0-	-108	-0-	140 3		N	-0-		-0-
01		217 N	35	-0-	-182	-0-	35 3		N	-0-		-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		-0-
*03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-
-----												
ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550												
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
01		93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3		N	-0-		-0-
02		84 N	50	-0-	-34	-0-	50 3		N	-0-		-0-
03		93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3		N	-0-		-0-
-----												
ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260												
10		217 N	130	-0-	-87	-0-	130 3		N	-0-		-0-
11		180 N	120	-0-	-60	-0-	120 3		N	-0-		-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-
03		124 N	82	-0-	-42	-0-	82 3		N	-0-		-0-
-----												
ENGLISH OIL CO. 252750												
FEAGANS, R. P. WELL #: 1 RRCID -> 018343 COMPL. DATE 01/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2054 - 2060												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250												
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812												
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FAMBROUGH, TIM D. 261260												
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A												
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
02		112 N	75	-0-	-37	-0-	75 2		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
FAMBROUGH, TIM D. //CONT.// 261260												
FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A												
*09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
*10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
*11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
*12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
*01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
*02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A												
09	DLQ	G-10	24	-0-	24	148	24	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	27	-0-	27	175	27	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	31	-0-	31	206	31	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	20	-0-	20	226	20	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	247	21	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	21	-0-	21	268	21	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	268			Y	NO RPT		-0-
-----												
FLOURNOY, RUSSELL B. 274065												
FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A												
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		-0-
11		150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2	N	-0-		-0-
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-		-0-
01		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	-0-		-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-
03		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-		-0-
-----												
FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A												
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-		-0-
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2	N	-0-		-0-
03		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2	N	-0-		-0-
-----												
FOAG, INC. 274964												
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
FOAG, INC. //CONT.// 274964															
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		527 N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-			54
11		450 N	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-			54
12		434 N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-			54
01		403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-			54
02		364 N	338	-0-	-26	-0-	338	2			N	-0-			54
*03		372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-			54
-----															
FRONTIER RESOURCES, INC. 287200															
SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
G E OPERATING, INC. 292166															
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GERRY-MAC OIL, INC. 302025															
LEA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201215 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 1860 - 1864															
10		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			132
11		780 N	448	-0-	-332	-0-	448	3			N	-0-			132
12		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			132
01		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-			132
*02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			132
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
-----															
H. D. INVESTMENTS 340219															
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210															
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 H. D. INVESTMENTS //CONT.// 340219  
 BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		1007 2		N	-0-			-0-
11		684 N	684	-0-	-0-	-0-		684 2		N	-0-			-0-
12		960 N	960	-0-	-0-	-0-		960 2		N	-0-			-0-
01		999 N	999	-0-	-0-	-0-		999 2		N	-0-			-0-
02		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		1029 2		N	-0-			-0-
*03		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		1075 2		N	-0-			-0-

HERRING, RAY 380295  
 WHITE WELL #: 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629

10		93 N	75	-0-	-18	-0-		75 2		Y	-0-			8
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 2		Y	-0-			8
12		93 N	72	-0-	-21	-0-		72 2		Y	-0-			8
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 2		Y	-0-			8
02	DLQ	G-10	66	-0-	66	66		66 2		Y	-0-			8
03	DLQ	G-10	73	-0-	73	139		73 2		Y	-0-			8

SCARLETT "D" WELL #: D 3 RRCID -> 108923 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3623 - 3633

10		285 N	285	-0-	-0-	-0-		285 2		N	-0-			-0-
11		270 N	269	-0-	-1	-0-		269 2		N	-0-			-0-
12		279 N	259	-0-	-20	-0-		259 2		N	-0-			-0-
01		279 N	269	-0-	-10	-0-		269 2		N	-0-			-0-
02		252 N	234	-0-	-18	-0-		234 2		N	-0-			-0-
03		248 N	246	-0-	-2	-0-		246 2		N	-0-			-0-

SCARLETT, C WELL #: C 3 RRCID -> 110682 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 1936 PERF. 1876 - 1881

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

SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033

10		133 N	133	-0-	-0-	-0-		133 2		Y	-0-			-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 2		Y	-0-			-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-		120 2		Y	-0-			-0-
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	106	-0-	106	106		106 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	119	-0-	119	225		119 2		Y	-0-			-0-

SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974

10		534 N	534	-0-	-0-	-0-		534 2		N	-0-			-0-
11		540 N	418	-0-	-122	-0-		418 2		N	-0-			-0-
12		558 N	479	-0-	-79	-0-		479 2		N	-0-			-0-
01		527 N	492	-0-	-35	-0-		492 2		N	-0-			-0-
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-		426 2		N	-0-			-0-
*03		473 N	473	-0-	-0-	-0-		473 2		N	-0-			-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
HERRING, RAY //CONT.// 380295												
KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968												
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	EOM BALANCE
10	527 N	388	-0-	-139	-0-	388	2			N	-0-	25
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-	25
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-	25
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-	25
02	560 N	479	-0-	-81	-0-	479	2			N	-0-	25
03	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-	25
-----												
NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168												
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-	-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-	-0-
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-	-0-
-----												
FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976												
10	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-	-0-
11	630 N	583	-0-	-47	-0-	583	2			N	-0-	-0-
12	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-	-0-
01	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-	-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-	-0-
03	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-	-0-
-----												
KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952												
10	527 N	389	-0-	-138	-0-	389	2			N	-0-	10
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-	10
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-	10
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-	10
02	560 N	479	-0-	-81	-0-	479	2			N	-0-	10
03	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-	10
-----												
PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3677 - 3685												
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-	-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-	-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-	-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-	-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-	-0-
-----												
KLINE WELL #: 5 RRCID -> 247980 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3960 - 3999												
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-	-0-
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-	-0-
12	558 N	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-	-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-	-0-
02	504 N	456	-0-	-48	-0-	456	2			N	-0-	-0-
*03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
HILL, CHARLES DRILLING, INC. 386849															
MAXWELL WELL #: 1A RRCID -> 247264 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3606 - 3918															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
JONES WELL #: 2 RRCID -> 265075 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3648 - 3747															
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HOWELL LEASE SERVICE 406611															
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A															
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-				98
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-				98
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-				98
01	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2		N	-0-				98
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-				98
*03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-				98
-----															
IMPERIAL HOLDING LTD. 423400															
BROWN, P.A. WELL #: 1 RRCID -> 084515 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3508 - 3518															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940															
THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427															
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ITX CORPORATION 427179															
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677														
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
11		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
12		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
01		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
02		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
*03		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
-----														
MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769														
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078														
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
11		720 N	685	-0-	-35	-0-	685	2		N	-0-			-0-
12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
02		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
03		775 N	661	-0-	-114	-0-	661	2		N	-0-			-0-
-----														
WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198														
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			30
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			30
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			30
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			30
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			30
*03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			30
-----														
KEATING ENERGY, INC. 453142 TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A														
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	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		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
-----														
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798														
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142  
 HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 3		N	-0-			-0-
11	2250 N	2170	-0-	-80	-0-	2170 3		N	-0-			-0-
12	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3		N	-0-			-0-
01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 3		N	-0-			-0-
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 3		N	-0-			-0-
*03	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 3		N	-0-			-0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071

10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 3		N	-0-			-0-
*03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3		N	-0-			-0-

WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938

10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	187 3	8 9	N	7			60
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	165 3	11 9	N	10			70
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	172 3	11 9	N	10			80
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	158 3	7 9	N	6			86
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	170 3	7 9	N	6			92
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	170 3	4 9	N	4			96

HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758

10	1829 N	709	-0-	-1120	-0-	709 3		N	-0-			-0-
11	1770 N	708	-0-	-1062	-0-	708 3		N	-0-			-0-
12	1829 N	1747	-0-	-82	-0-	1747 3		N	-0-			-0-
01	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 3		N	-0-			-0-
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		N	-0-			-0-
*03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3		N	-0-			-0-

KILLION WELL SERVICE INC. 461100  
 FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82 2		N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			-0-

FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956

10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2		N	-0-			-0-
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2		N	-0-			-0-
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		N	-0-			-0-
01	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		N	-0-			-0-
*02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2		N	-0-			-0-
*03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
KILLION WELL SERVICE INC. //CONT.// 461100												
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A												
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			40
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	2			40
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	-0-	33	2			40
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			40
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	-0-	32	2			40
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			40
-----												
KRAMER OPERATING, LLC 476586												
STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A												
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3	47	9	149
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	-0-	205	3	23	9	170
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3	20	9	188
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3	12	9	31
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	-0-	193	3	11	9	41
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3	39	9	76
-----												
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706												
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			57
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	-0-	80	2			57
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	-0-	10	2			57
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	-0-	35	2			57
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	-0-	49	2			57
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			26
-----												
COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058												
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	42
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	498	2	11	9	52
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	-0-	439	2	2	9	54
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	-0-	484	2	6	9	59
02	476	N	341	-0-	-135	-0-	-0-	340	2	1	9	60
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2	2	9	62
-----												
LINK SW-57 WELL #: 1 RRCID -> 197803 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2731 - 2799												
10	341	N	266	-0-	-75	-0-	-0-	266	2			-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	-0-	246	2			-0-
12	310	N	202	-0-	-108	-0-	-0-	202	2			-0-
01	279	N	205	-0-	-74	-0-	-0-	205	2			-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	-0-	198	2			-0-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS											
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262											
LINK "58" WELL #: 3 RRCID -> 216227 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2704 - 2755											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-	-0-
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-	-0-
12		434 N	358	-0-	-76	-0-	358 2		N	-0-	-0-
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-	-0-
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-	-0-
*03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-	-0-
-----											
LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743											
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-	-0-
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-	-0-
12		558 N	464	-0-	-94	-0-	464 2		N	-0-	-0-
01		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-	-0-
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-	-0-
*03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-	-0-
-----											
LINK "58" WELL #: 5 RRCID -> 226011 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2704 - 756											
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-	-0-
11		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		N	-0-	-0-
12		124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2		N	-0-	-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-	-0-
*03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-	-0-
-----											
MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236											
10		496 N	417	-0-	-79	-0-	333 2	84 9	N	76	98
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	359 2	123 9	N	112	42
12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	306 2	78 9	N	71	113
01		459 N	459	-0-	-0-	-0-	353 2	106 9	N	96	36
02		448 N	290	-0-	-158	-0-	245 2	45 9	N	41	77
*03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	298 2	111 9	N	101	178
-----											
LINK "SW57" WELL #: 2 RRCID -> 251487 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3200 - 3228											
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-	-0-
11		180 N	164	-0-	-16	-0-	164 2		N	-0-	-0-
12		186 N	135	-0-	-51	-0-	135 2		N	-0-	-0-
01		186 N	137	-0-	-49	-0-	137 2		N	-0-	-0-
02		140 N	132	-0-	-8	-0-	132 2		N	-0-	-0-
*03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-	-0-
-----											
MORALES "55" WELL #: 2 RRCID -> 260864 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 2503 PERF. 2210 - 2216											
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-	-0-
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-	-0-
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-	-0-
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-	-0-
02		420 N	299	-0-	-121	-0-	299 2		N	-0-	-0-
03		372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
MARTIN PETROLEUM CORP.			530880										
YATES			WELL #:	5	RRCID ->	111750	COMPL. DATE	06/25/1984	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	2746 - 2766	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2		N	-0-			-0-
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2		N	-0-			-0-
12		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		N	-0-			-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
02		112 N	99	-0-	-13	-0-	99 2		N	-0-			-0-
*03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
-----													
YATES			WELL #:	6	RRCID ->	111751	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3908 - 3918	
10		494 N	494	-0-	-0-	-0-	32 1	462 2	N	-0-			-0-
11		480 N	465	-0-	-15	-0-	32 1	433 2	N	-0-			-0-
12		527 N	344	-0-	-183	-0-	32 1	312 2	N	-0-			-0-
01		496 N	68	-0-	-428	-0-	68 2		N	-0-			-0-
02		448 N	213	-0-	-235	-0-	11 1	202 2	N	-0-			-0-
*03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	40 1	492 2	N	-0-			-0-
-----													
YATES			WELL #:	4	RRCID ->	111761	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	4039 - 4154	
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-			-0-
12		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-			-0-
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			-0-
02		112 N	74	-0-	-38	-0-	74 2		N	-0-			-0-
*03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
-----													
MCNALLEN OIL CO., INC.			555040							TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A			
FAMBRO, J. M.			WELL #:	1	RRCID ->	051514	COMPL. DATE	11/06/1971					
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21 2		N	-0-			-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
-----													
FAMBRO, J. M.			WELL #:	2	RRCID ->	051897	COMPL. DATE	12/21/1971	TOTAL DEPTH	1830	PERF.	N/A	
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20 2		N	-0-			-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
-----													
FAMBRO, J. M.			WELL #:	3	RRCID ->	054265	COMPL. DATE	11/20/1972	TOTAL DEPTH	1875	PERF.	N/A	
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20 2		N	-0-			-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
MCNALLEN OIL CO., INC. //CONT.// 555040													
FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-		-0-
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-		-0-
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-		-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-
-----													
MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988													
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457													
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
11		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-		-0-
12		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2		N	-0-		-0-
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
-----													
STUARD, J. B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066													
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-		-0-
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2		N	-0-		-0-
*03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
-----													
PARKER ENERGY COMPANY 640154													
DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078													
10		186 N	81	-0-	-105	-0-	81	2		N	-0-		12
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		12
12		93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-		12
01		93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-		12
*02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		12
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		12
-----													
LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326													
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
*02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.// 640154												
MARTIN		WELL #: 23		RRCID -> 201357		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 328 - 331				
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARTIN		WELL #: 10		RRCID -> 201359		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 475		PERF. 320 - 322				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARTIN		WELL #: 9		RRCID -> 201361		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 327 - 329				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARTIN		WELL #: 8		RRCID -> 201362		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 324 - 326				
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			5
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			5
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			5
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			5
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			5
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			5
-----														
MARTIN		WELL #: 6		RRCID -> 201366		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 330 - 332				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
-----														
MARTIN		WELL #: 19		RRCID -> 201379		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 451		PERF. 324 - 326				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARTIN		WELL #: 20		RRCID -> 201380		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 312 - 322				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154											
MARTIN		WELL #:		22		RRCID -> 201920		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH		430 PERF.		236 - 240	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LAKE PASTURE				WELL #:		14		RRCID -> 203471		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH		415 PERF. 316 - 319	
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LAKE PASTURE				WELL #:		12		RRCID -> 204319		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH		450 PERF. 321 - 326	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LAKE PASTURE				WELL #:		17		RRCID -> 207089		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH		423 PERF. N/A	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PARKS, RHONE INC.				WELL #:		641520		RRCID -> 121494		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH		4146 PERF. 3112 - 3270	
PARKS, TED				1											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MC GLOTHIN				WELL #:		1		RRCID -> 185352		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH		4170 PERF. 3904 - 3924	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520														
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	109	2	10	9	N	9			47
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	126	2	7	9	N	6			53
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	112	2	9	9	N	8			61
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	126	2	10	9	N	9			70
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	110	2	4	9	N	4			74
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	58	2	6	9	N	5			79
-----														
MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 197233 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 4073 PERF. 3828 - 0														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244														
10	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	240 N	52	-0-	-188	-0-	52	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
-----														
LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940														
10	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11	120 N	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
-----														
HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576														
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-			-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-			-0-
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-			-0-
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	820	-0-	820	-0-	820	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	980	-0-	980	-0-	980	2			Y	-0-			-0-
-----														
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040														
10	1612 N	1368	-0-	-244	-0-	1366	2	2	9	N	2			10
11	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2238	2	26	9	N	24			34
12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2268	2	39	9	N	35			69
01	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2435	2	33	9	N	30			99
02	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2346	2	31	9	N	28			127
*03	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2737	2	33	9	N	30			157
-----														
LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX 659782												
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0												
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	EOM BALANCE
10	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2				N	-0-
11	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2				N	-0-
12	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2				N	-0-
01	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2				N	-0-
02	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2				N	-0-
*03	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2				N	-0-
-----												
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A												
10	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2				N	-0-
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2				N	-0-
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2				N	-0-
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2				N	-0-
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2				N	-0-
*03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2				N	-0-
-----												
RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A												
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2				N	-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2				N	-0-
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2				N	-0-
01	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1189	2				N	-0-
02	1120 N	1014	-0-	-106	-0-	1014	2				N	-0-
03	1240 N	1090	-0-	-150	-0-	1090	2				N	-0-
-----												
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008												
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2				N	-0-
11	1020 N	881	-0-	-139	-0-	881	2				N	-0-
12	1085 N	820	-0-	-265	-0-	820	2				N	-0-
01	1116 N	828	-0-	-288	-0-	828	2				N	-0-
02	812 N	642	-0-	-170	-0-	642	2				N	-0-
03	806 N	716	-0-	-90	-0-	716	2				N	-0-
-----												
MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891												
10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2351	2	25	9	Y	23	9
11	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2216	2	6	9	Y	5	14
12	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2143	2	9	9	Y	8	22
01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2205	2	6	9	Y	5	27
02	DLQ G-10	2105	-0-	2105	2105	1947	2	158	9	Y	144	171
*03	3000 N	2355	-0-	-645	1460	2298	2	57	9	Y	52	56
-----												
MT 7 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 097254 COMPL. DATE 10/29/1975 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3875 - 3878												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
-----												
TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006												
10	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2				N	-0-
11	1170 N	1117	-0-	-53	-0-	1117	2				N	-0-
12	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1149	2				N	-0-
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2				N	-0-
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2				N	-0-
03	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2				N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-	-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-	-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-	-0-
-----												
FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883												
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-	-0-
11	1230 N	1151	-0-	-79	-0-	1151	2			N	-0-	-0-
12	1209 N	1074	-0-	-135	-0-	1074	2			N	-0-	-0-
01	1209 N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2			N	-0-	-0-
02	1064 N	1047	-0-	-17	-0-	1047	2			N	-0-	-0-
03	1085 N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-	-0-
-----												
HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942												
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-	-0-
11	3000 N	3609	-0-	609	-0-	3609	2			N	-0-	-0-
12	3100 N	3604	-0-	504	1113	3604	2			N	-0-	-0-
01	3100 N	5259	-0-	2159	3272	5259	2			N	-0-	-0-
02	7000 N	4331	-0-	-2669	603	4331	2			N	-0-	-0-
*03	5349 N	4746	-0-	-603	-0-	4746	2			N	-0-	-0-
-----												
ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636												
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-	-0-
11	1080 N	794	-0-	-286	-0-	794	2			N	-0-	-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-	-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-	-0-
02	728 N	580	-0-	-148	-0-	580	2			N	-0-	-0-
*03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-	-0-
-----												
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949												
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-	-0-
11	450 N	352	-0-	-98	-0-	352	2			N	-0-	-0-
12	496 N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-	-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-	-0-
02	336 N	278	-0-	-58	-0-	278	2			N	-0-	-0-
*03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS					
PETEX //CONT.// 659782															
GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	4211	PERF.	3741	-	3885
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990										TOTAL DEPTH	4057	PERF.	3872	-	3874
10		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-			-0-		
11		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-			-0-		
12		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-			-0-		
01		1023 N	857	-0-	-166	-0-	857	2	N	-0-			-0-		
02		840 N	821	-0-	-19	-0-	821	2	N	-0-			-0-		
03		837 N	772	-0-	-65	-0-	772	2	N	-0-			-0-		
-----															
KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991										TOTAL DEPTH	4002	PERF.	3629	-	3637
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT			-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT			-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT			-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT			-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT			-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT			-0-		
-----															
THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993										TOTAL DEPTH	4113	PERF.	3941	-	4040
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----															
CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994										TOTAL DEPTH	4471	PERF.	3928	-	3936
10		1116 N	856	-0-	-260	-0-	856	2	N	-0-			-0-		
11		1200 N	848	-0-	-352	-0-	848	2	N	-0-			-0-		
12		1302 N	860	-0-	-442	-0-	860	2	N	-0-			-0-		
01		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-			-0-		
02		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-			-0-		
*03		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-			-0-		
-----															
HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994										TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3996	-	4006
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-			-0-		
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-			-0-		
12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	Y	-0-			-0-		
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-			-0-		
02		DLQ G-10	139	-0-	139	-0-	139	2	Y	-0-			-0-		
*03		340 N	201	-0-	-139	-0-	201	2	Y	-0-			-0-		
-----															
HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995										TOTAL DEPTH	4161	PERF.	3968	-	3988
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	312	2	18	9	Y	16	28		
11		300 N	298	-0-	-2	-0-	280	2	18	9	Y	16	44		
12		341 N	317	-0-	-24	-0-	286	2	31	9	Y	28	38		
01		341 N	309	-0-	-32	-0-	290	2	19	9	Y	17	16		
02		DLQ G-10	193	-0-	193	-0-	179	2	14	9	Y	13	29		
*03		369 N	176	-0-	-193	-0-	156	2	20	9	Y	18	47		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1550 N	1509	-0-	-41	-0-	1509	2			Y	-0-			-0-
11		1620 N	1404	-0-	-216	-0-	1404	2			Y	-0-			-0-
12		1643 N	1303	-0-	-340	-0-	1303	2			Y	-0-			-0-
01		1519 N	1418	-0-	-101	-0-	1418	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	976	-0-	976	976	976	2			Y	-0-			-0-
*03		2504 N	1528	-0-	-976	-0-	1528	2			Y	-0-			-0-
-----															
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580															
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCCLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544															
10		2077 N	1698	-0-	-379	-0-	1698	2			N	-0-			-0-
11		1830 N	1662	-0-	-168	-0-	1662	2			N	-0-			-0-
12		1767 N	1736	-0-	-31	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
01		1705 N	931	-0-	-774	-0-	931	2			N	-0-			-0-
02		1540 N	1022	-0-	-518	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
03		1736 N	1518	-0-	-218	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
-----															
FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047															
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			87
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			87
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			87
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			87
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			87
*03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			87
-----															
ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124															
10		1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1228	2			N	-0-			125
11		1230 N	1191	-0-	-39	-0-	1191	2			N	-0-			125
12		1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			N	-0-			125
01		1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2			N	-0-			125
02		1120 N	1101	-0-	-19	-0-	1101	2			N	-0-			125
*03		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-			125
-----															
CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894															
10		682 N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-			55
11		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			55
12		775 N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-			55
01		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			55
02		728 N	699	-0-	-29	-0-	699	2			N	-0-			55
*03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			55
-----															
SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002															
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			51
11		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-			51
12		930 N	846	-0-	-84	-0-	846	2		N	-0-			51
01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			51
02		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-			51
*03		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			51
-----														
SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855														
10		465 N	205	-0-	-260	-0-	205	2		N	-0-			-0-
11		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
12		403 N	306	-0-	-97	-0-	306	2		N	-0-			-0-
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
02		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
*03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
-----														
WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000														
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	N	1		42
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	N	1		43
12		465 N	285	-0-	-180	-0-	285	2		N	-0-			43
01		465 N	413	-0-	-52	-0-	412	2	1	9	N	1		44
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			44
*03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	567	2	28	9	N	25		69
-----														
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992														
10		372 N	311	-0-	-61	-0-	311	2		N	-0-			-0-
11		330 N	235	-0-	-95	-0-	235	2		N	-0-			-0-
12		310 N	183	-0-	-127	-0-	183	2		N	-0-			-0-
01		310 N	215	-0-	-95	-0-	215	2		N	-0-			-0-
02		224 N	176	-0-	-48	-0-	176	2		N	-0-			-0-
*03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
-----														
CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933														
10		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
11		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
12		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
01		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
02		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
*03		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
-----														
ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936														
10		1054 N	988	-0-	-66	-0-	988	2		N	-0-			-0-
11		1020 N	911	-0-	-109	-0-	911	2		N	-0-			-0-
12		1023 N	939	-0-	-84	-0-	939	2		N	-0-			-0-
01		992 N	917	-0-	-75	-0-	917	2		N	-0-			-0-
02		840 N	799	-0-	-41	-0-	799	2		N	-0-			-0-
03		930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2		N	-0-			-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																
PETEX //CONT.// 659782																
THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094																
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
10		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-				53
11		750 N	290	-0-	-460	-0-	290	2			N	-0-				53
12		806 N	655	-0-	-151	-0-	655	2			N	-0-				53
01		806 N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-				53
02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-				53
03		651 N	399	-0-	-252	-0-	399	2			N	-0-				53
-----																
BUIE "1312" WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110																
10		7750	9571	-0-	1821	216062	9571	2			N	-0-				39
11		7500	8939	-0-	1439	217501	8939	2			N	-0-				39
12		7750	11193	-0-	3443	220944	11193	2			N	-0-				39
01		7750	11317	-0-	3567	224511	11317	2			N	-0-				39
02	DLQ	G-10	10065	-0-	10065	234576	10065	2			N	-0-				39
*03		7500	10181	-0-	2681	237257	10181	2			N	-0-				39
-----																
BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104																
10		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-				34
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-				34
12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-				34
01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-				34
02		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-				34
*03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-				34
-----																
VIERTTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
-----																
BROWN "3381" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236546 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3922 - 3932																
10		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-				27
11		240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-				27
12		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-				27
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-				27
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-				27
03		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-				27
-----																
BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086																
10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-				107
11		630 N	598	-0-	-32	-0-	598	2			N	-0-				107
12		651 N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-				107
01		620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-				107
02		560 N	535	-0-	-25	-0-	535	2			N	-0-				107
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-				107

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			62
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			62
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			62
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			62
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			62
*03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			62
-----															
BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982															
10		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-			15
11		210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-			15
12		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-			15
01		3100 N	7062	-0-	3962	-0-	7062	2			N	-0-			15
02		2800 N	2643	-0-	-157	-0-	3805	2	34	9	N	31			46
*03		3100 N	1056	-0-	-2044	-0-	1761	2	8	9	N	7			53
-----															
BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928															
10		13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-			29
11		15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-			29
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			29
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			29
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			29
*03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			29
-----															
DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094															
10		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	2	2	9	N	2			96
11		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			96
12		868 N	739	-0-	-129	-0-	739	2			N	-0-			96
01		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	2	2	9	N	2			98
02		885 N	885	-0-	-0-	-0-	884	2	1	9	N	1			99
*03		950 N	950	-0-	-0-	-0-	947	2	3	9	N	3			102
-----															
PLACE OIL AND GAS CO. 687700 MORALES, NANCY COODY TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 117995 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3249 - 3262															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502 BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808															
10		7750	9205	-0-	1455	-0-	3075	2			N	-0-			-0-
11		7500	5735	-0-	-1765	-0-	1310	2			N	-0-			-0-
12		6547	5237	-0-	-1310	-0-	5237	2			N	-0-			-0-
01		3666	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-			-0-
02		3106	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-			-0-
*03		2996	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706																	
SPEER WELL #: 3 RRCID -> 192372 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4106 - 4124																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					59
11		300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					59
12		310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					59
01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					59
*02		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					59
*03		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					59
-----																	
SPEER "L" WELL #: 1 RRCID -> 195776 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4052 - 4057																	
10		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					1
11		780 N	736	-0-	-44	-0-	736	2			N	-0-					1
12		837 N	725	-0-	-112	-0-	725	2			N	-0-					1
01		775 N	686	-0-	-89	-0-	686	2			N	-0-					1
*02		700 N	672	-0-	-28	-0-	672	2			N	-0-					1
03		713 N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					1
-----																	
EDDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 207762 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 4013 - 4019																	
10		589 N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					46
11		570 N	480	-0-	-90	-0-	480	2			N	-0-					46
12		589 N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					46
01		558 N	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					46
02		448 N	375	-0-	-73	-0-	375	2			N	-0-					46
03		527 N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					46
-----																	
SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650																	
10		2573 N	2501	-0-	-72	-0-	2355	2	146	9	N	133	225	1			59
11		2430 N	2356	-0-	-74	-0-	2196	2	160	9	N	145	181	1			23
12		2604 N	2125	-0-	-479	-0-	1913	2	212	9	N	193	176	1			40
01		2511 N	2122	-0-	-389	-0-	1997	2	125	9	N	114	55	1			99
*02		2212 N	2089	-0-	-123	-0-	1980	2	109	9	N	99	161	1			37
03		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					37
-----																	
SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754																	
10		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12		155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*02		140 N	91	-0-	-49	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
-----																	
SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750																	
10		310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11		300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12		310 N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01		310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*02		280 N	182	-0-	-98	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
JENNINGS, G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
-----												
RIDGE OIL COMPANY 711100												
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500												
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A												
10	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-	-0-
11	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-	-0-
12	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-	-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-	-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-	-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-	-0-
-----												
TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542												
10	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-	-0-
11	420 N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-	-0-
12	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-	-0-
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-	-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-	-0-
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-	-0-
-----												
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251												
LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091												
10	806 N	778	-0-	-28	-0-	758	3	20	9	Y	18	232
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	798	3	26	9	Y	24	75
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	816	3	24	9	Y	22	97
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	795	3	22	9	Y	20	117
02	DLQ G-10	668	-0-	668	-0-	646	3	22	9	Y	20	137
03	DLQ G-10	712	-0-	712	-0-	698	3	14	9	Y	13	150

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
SBS OIL COMPANY 749870																	
FAMBRO LAND & CATTLE COMPANY WELL #: A 1 RRCID -> 052673 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1790 - 1838																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT					-0-
-----																	
FAMBRO-VICK WELL #: 1 RRCID -> 056605 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT					-0-
-----																	
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543																	
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SKY RESOURCES, INC. 786408																	
TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114																	
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11		420 N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4112 - 5382																	
10		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02		420 N	178	-0-	-242	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413																	
10		3167	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
11		3205	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
12		3125	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
01		3272	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
*02		2946	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
03		2480	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550												
ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-	-0-
11		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-	-0-
12		1519 N	890	-0-	-629	-0-	890	2		N	-0-	-0-
01		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-	-0-
02		1372 N	1225	-0-	-147	-0-	1225	2		N	-0-	-0-
03		899 N	855	-0-	-44	-0-	855	2		N	-0-	-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												
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-	-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-	-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-	-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-	-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-	-0-
03		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-	-0-
-----												
MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A												
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-	-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-	-0-
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-	-0-
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-	-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-	-0-
*03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-	-0-
-----												
RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A												
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-	-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-	-0-
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-	-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-	-0-
02		84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3		N	-0-	-0-
03		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-	-0-
-----												
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A												
10		13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3		Y	-0-	-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		Y	-0-	-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-	-0-
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-	-0-
02		DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	3		Y	-0-	-0-
03		DLQ G-10	23	-0-	23	44	23	3		Y	-0-	-0-
-----												
RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-	-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-	-0-
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-	-0-
01		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3		N	-0-	-0-
02		84 N	66	-0-	-18	-0-	66	3		N	-0-	-0-
03		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818																	
RIDDLE HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
-----																	
MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A																	
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01		186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02		168 N	119	-0-	-49	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
-----																	
SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A																	
10		124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
-----																	
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113																	
10		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
-----																	
T-N-T ENGINEERING, INC. 834092 SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750																	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738													
CFC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170706 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3255													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2976	2917	-0-	-59	-0-	2917 2		N	-0-			-0-
11		2880	2140	-0-	-740	-0-	2140 2		N	-0-			-0-
12		2976	2316	-0-	-660	-0-	2316 2		N	-0-			-0-
01		2976	2804	-0-	-172	-0-	2804 2		N	-0-			-0-
02		2688	2382	-0-	-306	-0-	2382 2		N	-0-			-0-
03		2914 #	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300													
10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1250 2	1 9	N	1			144
11	1230	N	919	-0-	-311	-0-	917 2	2 9	N	2			146
12	1271	N	994	-0-	-277	-0-	993 2	1 9	N	1			147
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1202 2	20 9	N	18			165
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1021 2	17 9	N	15			180
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			180
-----													
TRIPLE SINGLETON, INC. 870459													
MARCOM WELL #: 1 RRCID -> 237722 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3535 - 3558													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
US. FUELS, INC. 879264													
MONTEREY WELL #: 2 RRCID -> 204154 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4109 - 4113													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
VIERTTEL, MAX E. ESTATE OF 885570													
VIERTTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964 TOTAL DEPTH 683 PERF. N/A													
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WES-MOR DRILLING, INC. 908800													
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988													
10	2263	N	2057	-0-	-206	-0-	2057 2		N	-0-			-0-
11	2100	N	1513	-0-	-587	-0-	1513 2		N	-0-			-0-
12	1860	N	975	-0-	-885	-0-	975 2		N	-0-			-0-
01	2046	N	1151	-0-	-895	-0-	1151 2		N	-0-			-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-			-0-
*03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2		N	-0-			-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.//		908800							
HART RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 141855	COMPL. DATE 06/23/1992	TOTAL DEPTH 4262	PERF. 2543	-	2548	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-	14
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-	14
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-	14
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-	14
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-	14
03		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		N	-0-	14
-----											
HART RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 143545	COMPL. DATE 01/04/1993	TOTAL DEPTH 4238	PERF. 4076	-	4082	
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-	63
11		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-	63
12		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-	63
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-	63
02		616 N	498	-0-	-118	-0-	498 2		N	-0-	63
*03		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-	63
-----											
WEST INLAND ENERGY, INC.		910215									
HART RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 144793	COMPL. DATE 04/23/1998	TOTAL DEPTH 4160	PERF. 3806	-	3814	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478									
PARKS, J. W. "A" NCT-1		WELL #:		63	RRCID -> 111141	COMPL. DATE 02/29/1984	TOTAL DEPTH 5074	PERF. 2967	-	3280	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
PARKS, J. W. -A-		WELL #:		50	RRCID -> 239790	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH 2387	PERF. 2030	-	2035	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
PARKS, J. W. A		WELL #:		106	RRCID -> 251861	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3141	-	3221	
10		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-	-0-
11		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-	-0-
12		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-	-0-
01		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-	-0-
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-	-0-
*03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	470 2	26 9	N	24	7 1

-----												
STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER)			86087 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
STEWARDSON, S. C. ESTATE			819619									
STEWARDSON, S. C.			WELL #: 1		RRCID -> 018365		COMPL. DATE 07/09/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1581 - 1585	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STEWARDSON, S. C.			WELL #: 4		RRCID -> 018366		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1566 - 1573	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STIFF (CANYON LIME)			86113 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FISHER			
OHLHAUSEN OIL COMPANY			619390									
STIFF, JONISUE			WELL #: 1		RRCID -> 104446		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5090 - 5100	
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-
*01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-
*02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
*03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
-----												
STOKES (CROSSCUT)			86268 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
SMITH, DONNIE D.			790560									
BROWN, SALLIE			WELL #: 5		RRCID -> 079254		COMPL. DATE 11/07/1977		TOTAL DEPTH 3509		PERF. 3041 - 3048	
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-
03	DELQ PR	155	-0-	155	155	155	2	N	-0-			-0-
-----												
STOKES (PALO PINTO)			86268 725		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
SMITH, DONNIE D.			790560									
BROWN, SALLIE			WELL #: 6		RRCID -> 075875		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A	
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
03	DELQ PR	107	-0-	107	107	107	2	N	-0-			-0-
-----												
BROWN, SALLIE			WELL #: 7		RRCID -> 077964		COMPL. DATE 11/29/1977		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3010 - 3014	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2	N	-0-			-0-
03	DELQ PR	58	-0-	58	58	58	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-

STRALEY 1-349 WELL #: 1 RRCID -> 086781 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406

10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 114444 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214

10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	2		N	-0-			-0-
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124800 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3253 - 3263

10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02	56 N	25	-0-	-31	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-

STRANGER (ATOKA -S-) 86486 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 PEBA OIL & GAS, INC. 648640  
 EUBANK, T.H. WELL #: 1 RRCID -> 119723 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3936 - 3944

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

EUBANK, T.H. WELL #: 2 RRCID -> 120859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3930

10	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2		N	-0-			-0-

-----												
STRAWN (BASAL MARBLE FALLS)			86573 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
TARPON OIL & GAS CO.			836178									
STUART RANCH			WELL #: 7201R		RRCID -> 164305		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 3901 - 3905	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
10		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-		-0-
11		1170 N	576	-0-	-594	-0-	576	2	N	-0-		-0-
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-		-0-
01		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-		-0-
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-		-0-
03		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STRAWN (MARBLE FALLS)			86573 250		ASSOCIATED		49B			CNTY: PALO PINTO		
KADANE CORPORATION			450038									
RICHARDS, ROBERT UNIT 10			WELL #: 10		RRCID -> 172828		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 3881		PERF. 3665 - 3842	
-----												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
-----												
SHAIDA, JOHN H.			768650									
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS			WELL #: 1		RRCID -> 047795		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 3113 - 3119	
-----												
10		589 #	209	-0-	-380	-0-	29	1	180	2	N	-0-
11		336 R	336	-0-	-0-	-0-	39	1	297	2	N	-0-
12		217 #	88	-0-	-129	-0-	10	1	78	2	N	-0-
01		248 R	248	-0-	-0-	-0-	27	1	221	2	N	-0-
02		308 #	75	-0-	-233	-0-	8	1	67	2	N	-0-
*03		402 R	402	-0-	-0-	-0-	36	1	366	2	N	-0-
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555									
COURT, THOMAS			WELL #: 11X		RRCID -> 147921		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3199 - 3528	
-----												
10		353 R	353	-0-	-0-	-0-	53	1	300	3	N	-0-
11		284 R	284	-0-	-0-	-0-	47	1	237	3	N	-0-
12		279 #	276	-0-	-3	-0-	47	1	229	3	N	-0-
01		279 #	263	-0-	-16	-0-	45	1	218	3	N	-0-
02		252 #	220	-0-	-32	-0-	40	1	180	3	N	-0-
*03		334 R	334	-0-	-0-	-0-	47	1	287	3	N	-0-
-----												
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707									
BIRD, HENRY			WELL #: 2W		RRCID -> 150347		COMPL. DATE 11/17/1993		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3300 - 3310	
-----												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TREY RESOURCES INC.			868529									
STUART, J. N. -A-			WELL #: 195		RRCID -> 043276		COMPL. DATE 06/21/1967		TOTAL DEPTH 3600		PERF. N/A	
-----												
10		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-	-0-
11		60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2		Y	-0-	-0-
12		62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2		Y	-0-	-0-
01		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		Y	-0-	-0-
02		DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	2		Y	-0-	-0-
03		DLQ G-10	48	-0-	48	88	48	2		Y	-0-	-0-

-----  
 STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 SHAIDA, JOHN H. 768650  
 ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 018370 COMPL. DATE 01/10/1954 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2953 - 3003

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		781 N	781	-0-	-0-	-0-	106 1	675 2	N	-0-			-0-
11		880 N	880	-0-	-0-	-0-	102 1	778 2	N	-0-			-0-
12		837 N	837	-0-	-0-	-0-	96 1	741 2	N	-0-			-0-
01		775 N	719	-0-	-56	-0-	80 1	639 2	N	-0-			-0-
02		728 N	709	-0-	-19	-0-	78 1	631 2	N	-0-			-0-
*03		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	103 1	1058 2	N	-0-			-0-

-----  
 STEPHENS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 018372 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026

10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	57 1	356 2	N	-0-			-0-
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	44 1	330 2	N	-0-			-0-
12		434 N	350	-0-	-84	-0-	40 1	310 2	N	-0-			-0-
01		403 N	354	-0-	-49	-0-	39 1	315 2	N	-0-			-0-
02		336 N	251	-0-	-85	-0-	27 1	224 2	N	-0-			-0-
*03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	44 1	453 2	N	-0-			-0-

-----  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 COURT, THOS., FEE WELL #: 5X RRCID -> 018378 COMPL. DATE 12/22/1944 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 3005 - 3015

10		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	129 1	1142 3	N	-0-			-0-
11		1200 N	1134	-0-	-66	-0-	119 1	1015 3	N	-0-			-0-
12		1333 N	895	-0-	-438	-0-	100 1	795 3	N	-0-			-0-
01		1271 N	800	-0-	-471	-0-	90 1	710 3	N	-0-			-0-
02		1064 N	748	-0-	-316	-0-	88 1	660 3	N	-0-			-0-
03		899 N	890	-0-	-9	-0-	88 1	802 3	N	-0-			-0-

-----  
 THOMAS COURT WELL #: 16X RRCID -> 154361 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 3204

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

-----  
 BIRD WELL #: 1 RRCID -> 178555 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2966 - 2980

10		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	419 1	4530 3	N	-0-			-0-
11		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	385 1	4069 3	N	-0-			-0-
12		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	337 1	3575 3	N	-0-			-0-
01		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	327 1	3622 3	N	-0-			-0-
02		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	320 1	3274 3	N	-0-			-0-
*03		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	304 1	3870 3	N	-0-			-0-

-----  
 COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3003 - 3019

10		3100 N	3135	-0-	35	344	277 1	2858 3	N	-0-			-0-
11		3000 N	2855	-0-	-145	199	258 1	2597 3	N	-0-			-0-
12		2717 X	2518	-0-	-199	-0-	228 1	2290 3	N	-0-			-0-
01		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	227 1	2384 3	N	-0-			-0-
02		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	218 1	2120 3	N	-0-			-0-
*03		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	216 1	2603 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	55 1	329 3	N	-0-	-0-		
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	49 1	269 3	N	-0-	-0-		
12		310 N	279	-0-	-31	-0-	47 1	232 3	N	-0-	-0-		
01		372 N	311	-0-	-61	-0-	48 1	263 3	N	-0-	-0-		
02		308 N	266	-0-	-42	-0-	44 1	222 3	N	-0-	-0-		
*03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	45 1	255 3	N	-0-	-0-		
-----													
COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005										TOTAL DEPTH	3233	PERF.	3081 - 3097
10		217 N	185	-0-	-32	-0-	39 1	146 3	N	-0-	-0-		
11		210 N	189	-0-	-21	-0-	39 1	150 3	N	-0-	-0-		
12		217 N	166	-0-	-51	-0-	38 1	128 3	N	-0-	-0-		
01		186 N	182	-0-	-4	-0-	39 1	143 3	N	-0-	-0-		
02		168 N	161	-0-	-7	-0-	35 1	126 3	N	-0-	-0-		
*03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	37 1	141 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----													
BIRD, HENRY WELL #: 7 W RRCID -> 215635 COMPL. DATE 01/13/2006										TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3020 - 3040
10		310 N	282	-0-	-28	-0-	282 2		N	-0-	11		
11		300 N	277	-0-	-23	-0-	277 2		N	-0-	11		
12		310 N	280	-0-	-30	-0-	280 2		N	-0-	11		
01		310 N	269	-0-	-41	-0-	268 2	1 9	N	1	2		
02		280 N	223	-0-	-57	-0-	223 2		N	-0-	2		
03		279 N	269	-0-	-10	-0-	260 2	9 9	N	8	2		
-----													
STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707													
BALL WELL #: 1 D RRCID -> 076163 COMPL. DATE 02/06/1978										TOTAL DEPTH	3098	PERF.	2960 - 2978
10		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2		N	-0-	4		
11		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2		N	-0-	4		
12		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2		N	-0-	4		
01		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2		N	-0-	4		
02		1792 N	1743	-0-	-49	-0-	1743 2		N	-0-	1		
*03		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2042 2	14 9	N	13	1		
-----													
BALL "ASHWORTH" WELL #: 1 RRCID -> 086556 COMPL. DATE 01/09/1980										TOTAL DEPTH	3830	PERF.	2980 - 2990
10		1829 N	1771	-0-	-58	-0-	1771 2		N	-0-	4		
11		1800 N	1740	-0-	-60	-0-	1740 2		N	-0-	4		
12		1860 N	1591	-0-	-269	-0-	1591 2		N	-0-	4		
01		1860 N	1734	-0-	-126	-0-	1734 2		N	-0-	4		
02		1708 N	1431	-0-	-277	-0-	1431 2		N	-0-	1		
*03		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1711 2	11 9	N	10	1		

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. 2987 - 3002			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 1	-0-
02	1 N	-0-	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BALL				WELL #: 10 A	RRCID -> 128256	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3005	PERF. 2992 - 3005			
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		1
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		1
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		1
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	1 1	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-		-0-
-----											
BALL				WELL #: 11	RRCID -> 161184	COMPL. DATE 07/20/1997	TOTAL DEPTH 2981	PERF. 2969 - 2988			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BALL "ASHWORTH"				WELL #: 2	RRCID -> 165539	COMPL. DATE 10/31/1997	TOTAL DEPTH 2996	PERF. 2956 - 2996			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BALL				WELL #: 23	RRCID -> 241378	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH 3721	PERF. 3272 - 3358			
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	518 2		N	-0-		-0-
11	510 N	470	-0-	-40	-0-	470 2		N	-0-		-0-
12	558 N	389	-0-	-169	-0-	389 2		N	-0-		-0-
01	558 N	420	-0-	-138	-0-	420 2		N	-0-		-0-
02	476 N	331	-0-	-145	-0-	331 2		N	-0-		-0-
*03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	415 2	3 9	N	3	3 1	-0-
-----											
BALL				WELL #: 24	RRCID -> 255750	COMPL. DATE 07/05/2009	TOTAL DEPTH 3830	PERF. 3204 - 3223			
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		N	-0-		19
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		N	-0-		19
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-		19
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1249 2	1 9	N	1	18 1	2
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-		2
*03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	965 2	7 9	N	6	6 1	2

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.		240125										
FLUEGGE		WELL #: 3		RRCID -> 037200		COMPL. DATE 06/17/1965		TOTAL DEPTH 3890 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	806 N	629	-0-	-177	-0-	629	2	N	-0-			-0-
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-			-0-
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-			-0-
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-			-0-
02	756 N	581	-0-	-175	-0-	581	2	N	-0-			-0-
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FLUEGGE		WELL #: 2		RRCID -> 040272		COMPL. DATE 06/04/1965		TOTAL DEPTH 3885 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
G & F OIL, INC.		292000		RRCID -> 076553		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A				
CROSLAND, B.M.		WELL #: 1										
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	437	2	2 9	N	2		76
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		76
*12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		76
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	246	2	3 9	N	3		79
*02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2 9	N	2		81
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		81
-----												
TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 126098		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3922 - 3950				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHARTON		WELL #: 1		RRCID -> 188098		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2337 - 2374				
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-		-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-		-0-
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-		-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-		-0-
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HOLUB, DAVID M.		396580		RRCID -> 038901		COMPL. DATE 03/22/1966		TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A				
HOLUB, CYRUS		WELL #: 2										
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PEBA OIL & GAS, INC.				648640							
HOLUB, HENRY				WELL #: 1	RRCID -> 071059	COMPL. DATE 03/10/1977	TOTAL DEPTH 4010	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2		N	-0-		-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2		N	-0-		-0-
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	206 2		N	-0-		-0-
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	167 2		N	-0-		-0-
02	224 N	74	-0-	-150	-0-	74 2		N	-0-		-0-
03	217 N	39	-0-	-178	-0-	39 2		N	-0-		-0-
-----											
PUREX ENERGY LLC				683054							
POPP				WELL #: 6	RRCID -> 225115	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3902 -	3912		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
STOCKSTILL, NOBLE				WELL #: 7	RRCID -> 143318	COMPL. DATE 05/03/1978	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3666 -	3671		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2003											
-----											
TARPON OIL & GAS CO.				836178							
CRAWFORD				WELL #: 1H	RRCID -> 267535	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 4004	PERF. 3428 -	3433		
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-		-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-		-0-
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-		-0-
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-		-0-
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-		-0-
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TRACER OPERATING, INC.				863965							
CONWAY, J. W.				WELL #: 5	RRCID -> 018389	COMPL. DATE 08/07/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-		79
11	270 N	227	-0-	-43	-0-	227 2		N	-0-		79
12	279 N	181	-0-	-98	-0-	181 2		N	-0-		79
01	279 N	135	-0-	-144	-0-	135 2		N	-0-		79
02	224 N	120	-0-	-104	-0-	120 2		N	-0-		79
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	113 2		N	-0-		79
-----											
CONWAY, J. W.				WELL #: 6	RRCID -> 018390	COMPL. DATE 10/25/1945	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3080 -	3992		
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-		-0-
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	228 2		N	-0-		-0-
12	279 N	181	-0-	-98	-0-	181 2		N	-0-		-0-
01	279 N	136	-0-	-143	-0-	136 2		N	-0-		-0-
02	224 N	120	-0-	-104	-0-	120 2		N	-0-		-0-
03	186 N	112	-0-	-74	-0-	112 2		N	-0-		-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965  
 SANDERS, WM. WELL #: 1A RRCID -> 034786 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	558 N	261	-0-	-297	-0-	261	2		N	-0-			157
11	540 N	203	-0-	-337	-0-	203	2		N	-0-			157
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2		N	-0-			157
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			157
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			157
*03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			157

CONWAY, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 034922 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 600 - 4135

10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDERS, WM. WELL #: 2A RRCID -> 037201 COMPL. DATE 07/18/1965 TOTAL DEPTH 3965 PERF. N/A

10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RITCHIE NORDAN WELL #: 1A RRCID -> 037771 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 3937 PERF. 2498 - 2520

10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-

SANDERS, W. M. WELL #: 3A RRCID -> 038630 COMPL. DATE 09/16/1965 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

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

HODGKINS, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 039503 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 3916 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112

WHARTON, RITCHIE WELL #: 6 RRCID -> 158080 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 3893 PERF. 3650 - 3658

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

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965										
CONWAY, J. W.		WELL #:		11A		RRCID -> 176864		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3960 - 0		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2			N	-0-			-0-
11		270 N	228	-0-	-42	-0-	228 2			N	-0-			-0-
12		279 N	181	-0-	-98	-0-	181 2			N	-0-			-0-
01		279 N	136	-0-	-143	-0-	136 2			N	-0-			-0-
02		224 N	120	-0-	-104	-0-	120 2			N	-0-			-0-
03		186 N	112	-0-	-74	-0-	112 2			N	-0-			-0-
-----														
NOWAK-HOLUB		WELL #:		1		RRCID -> 185967		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 4380		PERF. 4162 - 4230		
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
11		630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
NOWAK-HOLUB		WELL #:		2		RRCID -> 186427		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 4184 - 4220		
10		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1601 2	45 9		N	41			182
11		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2			N	-0-			182
12		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2			N	-0-			182
01		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1618 2	10 9		N	9			191
02		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1377 2	151 9		N	137	151 1		177
*03		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2			N	-0-			177
-----														
UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		878925		RRCID -> 192928		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 4445		PERF. 3808 - 3835		
CLARK, GRAHAME		1												
10	DLQ	G-10	5025	-0-	5025	18500	2060 1	2965 3	Y		-0-			158
11		23583 X	5083	-0-	-18500	-0-	2436 1	2589 3	Y		53	161 1		50
12		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	1309 1	5074 3	Y		58			108
01		6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	1213 1	5480 3	Y		56			164
02		6440 X	5748	-0-	-692	-0-	1277 1	4430 3	Y		37	156 1		45
*03		6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	2245 1	4259 3	Y		119			164
							131 9							
-----														
JIANT-HINKSON "A"		WELL #:		2		RRCID -> 194309		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4109 - 4201		
10		47 X	47	-0-	-0-	-0-	19 1	28 3	Y		-0-			-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	23 1	24 3	Y		-0-			-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 3	Y		-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y		-0-			-0-
*03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	11 1	20 3	Y		-0-			-0-
-----														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		WELL #:		882575		RRCID -> 221479		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 4065		PERF. 3894 - 3900		
MADDUX-44-		1												
10		403 N	317	-0-	-86	-0-	317 2			N	-0-			76
11		330 N	297	-0-	-33	-0-	297 2			N	-0-			76
12		310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2			N	-0-			76
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			N	-0-			76
02		280 N	204	-0-	-76	-0-	204 2			N	-0-			76
03		310 N	246	-0-	-64	-0-	246 2			N	-0-			76

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		24
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	-0-	112 2		N	-0-		24
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		24
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	-0-	123 2		N	-0-		24
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		24
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		24

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	496 2	1 9	N	1		41
11	390 N	260	-0-	-130	-0-	-0-	259 2	1 9	N	1		42
12	496 N	429	-0-	-67	-0-	-0-	427 2	2 9	N	2		44
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	651 2	3 9	N	3		47
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	354 2	1 9	N	1		48
*03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	532 2	3 9	N	3		51

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	290	-0-	290	290	290	290 2		N	-0-		51
11	T. A.	160	-0-	160	450	160	160 2		N	-0-		51
12	T. A.	165	-0-	165	615	165	165 2		N	-0-		51
01	780	165	-0-	-615	-0-	-0-	165 2		N	-0-		51
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	410	-0-	410	611	168	168 1	242 3	Y	-0-		57
11	1027 N	416	-0-	-611	-0-	199	199 1	211 3	Y	5		62
						6	6 9					
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	41	41 1	160 3	Y	-0-		62
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	85	85 1	382 3	Y	-0-		62
*02	392 N	142	-0-	-250	-0-	32	32 1	110 3	Y	-0-		62
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	91	91 1	174 3	Y	-0-		62

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)		86575 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
PUREX ENERGY LLC		683054										
POPP		WELL #: 4		RRCID -> 225114		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3964 - 3980		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707						CNTY: PALO PINTO				
BIRD, HENRY		WELL #: 1W		RRCID -> 150306		COMPL. DATE 11/30/1993		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3428 - 3443		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALL		WELL #: 13		RRCID -> 176246		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3085		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		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		
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3	N	-0-			40
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3	N	-0-			40
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			40
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-			40
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			40
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			40

CUMMING COMPANY, INC. THE		194204						CNTY: PALO PINTO				
STUART ESTATE "49"		WELL #: 4		RRCID -> 244717		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3822 - 4035		
10	2689 N	2614	-0-	-75	-0-	2614	2	N	-0-			90
11	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2	N	-0-			90
12	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2	N	-0-			90
01	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2	N	-0-			90
*02	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2	N	-0-			90
*03	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			90

STUART ESTATE "49"		WELL #: 5		RRCID -> 245234		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3787 - 3791		
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-			-0-
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	-0-			-0-
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-			-0-
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-			-0-
02	1372 N	902	-0-	-470	-0-	902	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TARPON OIL & GAS CO.				836178									
ROBINSON, GUY "68"		WELL #:		1D	RRCID ->	246476	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3750 - 3768		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2		N	-0-		88	
11		480 N	43	-0-	-437	-0-	43 2		N	-0-		88	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88	
02		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		N	-0-		88	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88	

TRACER OPERATING, INC.				863965						CNTY: PALO PINTO		
RIEBE, GEORGE		WELL #:		3A	RRCID ->	183609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3952	PERF. 3368 - 3378	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575						CNTY: PALO PINTO		
HEATH, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	207009	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 4023 - 4030	
10		775 N	707	-0-	-68	-0-	707 2		N	-0-		56
11		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-		56
12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		56
01		713 N	334	-0-	-379	-0-	334 2		N	-0-		56
02		728 N	476	-0-	-252	-0-	476 2		N	-0-		56
03		558 N	222	-0-	-336	-0-	222 2		N	-0-		56

HEATH 60				WELL #:		1		RRCID ->		262030		COMPL. DATE		11/28/2007		TOTAL DEPTH		4342		PERF. 3762 - 3798	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT											-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT											-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT											-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT											-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT											-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT											-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)				86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO		
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012								
SANDERS		WELL #:		1	RRCID ->	180827	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 4301 - 4365	
10		62 #	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-		80
11		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		80
12		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		80
01		93 #	23	-0-	-70	-0-	23 2		N	-0-		80
*02		84 #	14	-0-	-70	-0-	14 2		N	-0-		80
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		80

ATHENA RESOURCES, INC.				036056						CNTY: PALO PINTO		
MILLION		WELL #:		2	RRCID ->	223651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3542 - 3552	
10		4340 #	3573	-0-	-767	-0-	489 1	3084 2	N	-0-		22
11		3390 #	2844	-0-	-546	-0-	195 1	2649 2	N	-0-		22
12		3349 R	3349	-0-	-0-	-0-	1127 1	2222 2	N	-0-		22
01		3565 #	1936	-0-	-1629	-0-	160 1	1776 2	N	-0-		22
02		3220 #	NO RPT	-0-	-3220	-0-			N	NO RPT		22
03		3565 #	NO RPT	-0-	-3565	-0-			N	NO RPT		22

-----															
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO				
ATHENA RESOURCES, INC.			//CONT.//		036056										
101 RANCH			WELL #:		4	RRCID ->	224935	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	4237	PERF. 3560 - 3563			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
10		3720 #	3569	-0-	-151	-0-	489	1	3080	2	N	-0-			37
11		5949 R	5949	-0-	-0-	-0-	409	1	5540	2	N	-0-			37
12		3383 R	3383	-0-	-0-	-0-	1138	1	2245	2	N	-0-			37
01		3720 #	2565	-0-	-1155	-0-	213	1	2352	2	N	-0-			37
02		3360 #	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT			37
03		3565 #	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			37
-----															
BACON ENERGY					042398										
LANE			WELL #:		104	RRCID ->	161858	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	4149	PERF. 3987 - 3992			
-----															
10		248 #	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-			29
11		553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			29
12		613 R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			29
01		614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			29
02		504 #	281	-0-	-223	-0-	281	3			N	-0-			29
03		620 #	257	-0-	-363	-0-	257	3			N	-0-			29
-----															
LANE			WELL #:		105	RRCID ->	162937	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	3988	PERF. 3834 - 3842			
-----															
10		124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			-0-
11		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
12		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
01		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
02		140 #	109	-0-	-31	-0-	109	3			N	-0-			-0-
03		186 #	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-			-0-
-----															
LANE			WELL #:		107	RRCID ->	167864	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3938 - 3942			
-----															
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BRAKA OPERATING, L.L.C.					088563										
COPELAND RANCH			WELL #:		8	RRCID ->	155289	COMPL. DATE	10/26/1987	TOTAL DEPTH	3923	PERF. 3462 - 3522			
-----															
10		31 #	-0-	-0-	-31	-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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CROWN EQUIPMENT CO.					191534										
HARRIS			WELL #:		2	RRCID ->	165740	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3952 - 3976			
-----															
10		124 #	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-			-0-
11		120 #	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-			-0-
12		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
01		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
02		112 #	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-			-0-
03		124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
CUMMING COMPANY, INC. THE				194204											
STUART ESTATE "50"		WELL #:		3D	RRCID -> 160633	COMPL. DATE 07/20/1995	TOTAL DEPTH	4381	PERF. 3604	-	3614				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1023 #	333	-0-	-690	-0-	333	2			N	-0-			-0-
11		1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
12		1054 #	571	-0-	-483	-0-	571	2			N	-0-			-0-
01		1054 #	180	-0-	-874	-0-	180	2			N	-0-			-0-
02		980 #	168	-0-	-812	-0-	168	2			N	-0-			-0-
*03		1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690			CNTY: PALO PINTO								
IONI CREEK 60		WELL #:		9	RRCID -> 154006	COMPL. DATE 04/11/1995	TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3852	-	3861				
10		1147 #	1068	-0-	-79	-0-	401	1	667	3	N	-0-			-0-
11		1080 #	706	-0-	-374	-0-	285	1	421	3	N	-0-			-0-
12		1054 #	91	-0-	-963	-0-	39	1	52	3	N	-0-			-0-
01		1054 #	71	-0-	-983	-0-	22	1	49	3	N	-0-			-0-
02		952 #	36	-0-	-916	-0-	7	1	29	3	N	-0-			-0-
03		1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
-----															
IONI CREEK 60		WELL #:		11	RRCID -> 154839	COMPL. DATE 04/29/1995	TOTAL DEPTH	4034	PERF. 3842	-	3850				
10		160 R	160	-0-	-0-	-0-	60	1	100	3	N	-0-			-0-
11		90 #	38	-0-	-52	-0-	15	1	23	3	N	-0-			-0-
12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02		140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
-----															
AGUIRRE		WELL #:		6	RRCID -> 156021	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3910	-	3988				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
AGUIRRE		WELL #:		9	RRCID -> 159687	COMPL. DATE 06/27/1996	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3944	-	3988				
10		876 R	876	-0-	-0-	-0-	146	1	708	3	N	20			20
							22	9							
11		808 R	808	-0-	-0-	-0-	165	1	643	3	N	-0-			20
12		802 R	802	-0-	-0-	-0-	99	1	703	3	N	-0-			20
01		868 #	802	-0-	-66	-0-	128	1	674	3	N	-0-			20
02		784 #	678	-0-	-106	-0-	52	1	626	3	N	-0-			20
03		868 #	661	-0-	-207	-0-	28	1	633	3	N	-0-			20
-----															
AGUIRRE		WELL #:		11	RRCID -> 235430	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4148	-	4164				
10		1354 R	1354	-0-	-0-	-0-	232	1	1122	3	N	-0-			6
11		1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	247	1	961	3	N	-0-			6
12		1209 #	945	-0-	-264	-0-	117	1	828	3	N	-0-			6
01		1364 #	933	-0-	-431	-0-	149	1	784	3	N	-0-			6
02		1232 #	285	-0-	-947	-0-	22	1	263	3	N	-0-			6
03		1364 #	794	-0-	-570	-0-	34	1	760	3	N	-0-			6



-----

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690  
 AGUIRRE WELL #: 12 RRCID -> 265316 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4016 - 4040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2604 #	1349	-0-	-1255	-0-	223	1	1126	3	N	-0-			74
11	3270 #	1158	-0-	-2112	-0-	238	1	920	3	N	-0-			74
12	3379 #	874	-0-	-2505	-0-	107	1	767	3	N	-0-			74
01	3379 #	1071	-0-	-2308	-0-	171	1	900	3	N	-0-			74
02	3078 R	3078	-0-	-0-	-0-	237	1	2841	3	N	-0-			74
*03	1901 R	1901	-0-	-0-	-0-	81	1	1820	3	N	-0-			74

-----

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196  
 CARTER - 40 WELL #: 2 RRCID -> 163119 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4110 - 4131

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

CARTER "2"-40 WELL #: 1 RRCID -> 163889 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4216 - 42266

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

GIANT NRG CO., LP 302592  
 ROSS WELL #: 1 RRCID -> 169821 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 3848 PERF. 3669 - 3784

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

-----

PEBA OIL & GAS, INC. 648640  
 RIEBE, JIM H. WELL #: 1 RRCID -> 265299 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3990 - 4006

10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
11	570 #	483	-0-	-87	-0-	483	2			N	-0-			-0-
12	589 #	458	-0-	-131	-0-	458	2			N	-0-			-0-
01	589 #	192	-0-	-397	-0-	192	2			N	-0-			-0-
02	448 #	152	-0-	-296	-0-	152	2			N	-0-			-0-
03	496 #	321	-0-	-175	-0-	321	2			N	-0-			-0-

-----

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629  
 WHARTON 2-21 WELL #: 5 RRCID -> 236849 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4138 - 4142

10	403 #	255	-0-	-148	-0-	22	1	233	2	N	-0-			-0-
11	390 #	185	-0-	-205	-0-	17	1	168	2	N	-0-			-0-
12	403 #	233	-0-	-170	-0-	22	1	211	2	N	-0-			-0-
01	372 #	168	-0-	-204	-0-	15	1	153	2	N	-0-			-0-
02	224 #	153	-0-	-71	-0-	17	1	136	2	N	-0-			-0-
03	248 #	215	-0-	-33	-0-	21	1	194	2	N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #: 8	RRCID -> 161178	COMPL. DATE 12/24/1996	TOTAL DEPTH 4115	PERF. 3890	- 3922		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	693 R	693	-0-	-0-	-0-	73 1	536 3	Y	76	56 1	38
11	624 R	624	-0-	-0-	-0-	84 9					
12	620 #	514	-0-	-106	-0-	74 1	550 3	Y	-0-	28 1	10
01	651 #	583	-0-	-68	-0-	65 1	449 3	Y	-0-	6 1	4
02	616 #	485	-0-	-131	-0-	69 1	514 3	Y	-0-	3 1	1
03	682 #	605	-0-	-77	-0-	62 1	423 3	Y	-0-		1
						65 1	540 3	Y	-0-	1 1	-0-
-----											
STUART, ELLEN G. "C"				WELL #: 6	RRCID -> 170675	COMPL. DATE 09/24/1998	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3753	- 3756		
10	2697 #	1732	-0-	-965	-0-	136 1	1596 3	N	-0-		76
11	2430 #	1398	-0-	-1032	-0-	112 1	1286 3	N	-0-		76
12	2829 R	2829	-0-	-0-	-0-	222 1	2607 3	N	-0-		76
01	2511 #	2272	-0-	-239	-0-	171 1	2101 3	N	-0-		76
02	2631 R	2631	-0-	-0-	-0-	215 1	2416 3	N	-0-		76
*03	5091 R	5091	-0-	-0-	-0-	335 1	4756 3	N	-0-		76
-----											
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #: 13	RRCID -> 190791	COMPL. DATE 06/13/2002	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3870	- 3876		
10	155 #	85	-0-	-70	-0-	32 1	53 3	N	-0-		-0-
11	150 #	27	-0-	-123	-0-	26 1	1 3	N	-0-		-0-
12	124 #	75	-0-	-49	-0-	31 1	44 3	N	-0-		-0-
01	124 #	81	-0-	-43	-0-	31 1	50 3	N	-0-		-0-
02	112 #	78	-0-	-34	-0-	28 1	50 3	N	-0-		-0-
*03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	31 1	63 3	N	-0-		-0-
-----											
STUART, ELLEN G. "A"				WELL #: 4	RRCID -> 200489	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4086	PERF. 3939	- 3943		
10	620 #	539	-0-	-81	-0-	67 1	472 3	N	-0-		36
11	600 #	487	-0-	-113	-0-	63 1	424 3	N	-0-		36
12	620 #	472	-0-	-148	-0-	62 1	410 3	N	-0-		36
01	620 #	525	-0-	-95	-0-	65 1	460 3	N	-0-		36
02	560 #	478	-0-	-82	-0-	61 1	417 3	N	-0-		36
03	527 #	522	-0-	-5	-0-	60 1	462 3	N	-0-		36
-----											
FEE-STUART				WELL #: 1	RRCID -> 200627	COMPL. DATE 04/09/2004	TOTAL DEPTH 4085	PERF. 3848	- 3860		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LONG RANCH				WELL #: 25	RRCID -> 219776	COMPL. DATE 07/26/2006	TOTAL DEPTH 5852	PERF. 3521	- 3527		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----															
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555															
LONG RANCH WELL #: 22 RRCID -> 251546 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3244 - 3432															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
10		465 #	419	-0-	-46	-0-	83	1	336	3	N	-0-			-0-
11		450 #	372	-0-	-78	-0-	76	1	296	3	N	-0-			-0-
12		465 #	325	-0-	-140	-0-	57	1	268	3	N	-0-			-0-
01		465 #	358	-0-	-107	-0-	57	1	301	3	N	-0-			-0-
02		392 #	348	-0-	-44	-0-	48	1	300	3	N	-0-			-0-
03		434 #	336	-0-	-98	-0-	50	1	286	3	N	-0-			-0-
-----															
LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471															
10		1023 #	867	-0-	-156	-0-	147	1	720	3	N	-0-			-0-
11		930 #	851	-0-	-79	-0-	146	1	705	3	N	-0-			-0-
12		976 R	976	-0-	-0-	-0-	123	1	853	3	N	-0-			-0-
01		961 #	773	-0-	-188	-0-	94	1	679	3	N	-0-			-0-
02		937 R	937	-0-	-0-	-0-	92	1	845	3	N	-0-			-0-
03		961 #	762	-0-	-199	-0-	82	1	680	3	N	-0-			-0-
-----															
TARPON OIL & GAS CO. 836178															
ROBINSON, GUY WELL #: 2 RRCID -> 154716 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3810 - 3814															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROBINSON, GUY WELL #: 5 RRCID -> 156106 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 3983 PERF. 3738 - 3754															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROBINSON, GUY WELL #: 7 RRCID -> 157224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4027 PERF. 3896 - 3902															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROBINSON RANCH "69" WELL #: 1 RRCID -> 171401 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3894 - 3906															
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
TARPON OIL & GAS CO.		//CONT.//		836178								
ROBINSON RANCH "65"		WELL #:		1	RRCID ->	173815	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	4050 - 4055
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ROBINSON RANCH		WELL #:		2 D	RRCID ->	208081	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	4332 - 4400
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TFX, INC.		WELL #:		850972	RRCID ->	156723	COMPL. DATE	11/28/1995	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4028 - 4032
10	7254 #	7212	-0-	-42	-0-	7212	3		N	-0-		7
11	6900 #	6156	-0-	-744	-0-	6156	3		N	-0-		7
12	7378 #	6558	-0-	-820	-0-	6558	3		N	-0-		7
01	7378 #	6957	-0-	-421	-0-	6957	3		N	-0-		7
02	6664 #	6008	-0-	-656	-0-	6008	3		N	-0-		7
03	7223 #	6558	-0-	-665	-0-	6558	3		N	-0-		7
-----												
TRACER OPERATING, INC.		WELL #:		863965	RRCID ->	218810	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3907	PERF.	3352 - 3400
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RIEBE, GEORGE		WELL #:		2 A	RRCID ->	218833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3948	PERF.	3357 - 3379
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	255951	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	3880 - 4060
10	4501 R	4501	-0-	-0-	-0-	4494	2	7 9	N	6		41
11	4025 R	4025	-0-	-0-	-0-	4018	2	7 9	N	6		47
12	3918 R	3918	-0-	-0-	-0-	3912	2	6 9	N	5		52
01	4768 R	4768	-0-	-0-	-0-	4761	2	7 9	N	6		58
02	2660 #	2305	-0-	-355	-0-	2298	2	7 9	N	6		64
*03	3810 R	3810	-0-	-0-	-0-	3802	2	8 9	N	7		71

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.// 863965										
DEAN		WELL #: 3R		RRCID -> 265376		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3620 - 3640		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	2	N	-0-			6
11	210 #	108	-0-	-102	-0-	108	2	N	-0-			6
12	186 #	87	-0-	-99	-0-	87	2	N	-0-			6
01	186 #	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-			6
02	168 #	13	-0-	-155	-0-	13	2	N	-0-			6
*03	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			6
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
STEPHEN, PAUL		WELL #: 10		RRCID -> 147626		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 3637		PERF. 3520 - 3530		
10	DLQ G-10	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
PONTREMOLE		WELL #: 2		RRCID -> 154605		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3946 - 3958		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HINKSON		WELL #: 14		RRCID -> 161177		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3510 - 3515		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HINKSON		WELL #: 15		RRCID -> 166330		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3540 - 3548		
10	DLQ G-10	1068	-0-	1068	3455	438	1	630	3	Y	-0-	56
11	4523 R	1068	-0-	-3455	-0-	518	1	550	3	Y	-0-	56
12	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	262	1	1019	3	Y	-0-	56
01	1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	182	1	824	3	Y	-0-	56
02	1148 #	972	-0-	-176	-0-	217	1	755	3	Y	-0-	56
03	1271 #	999	-0-	-272	-0-	345	1	654	3	Y	-0-	56
-----												
ANKENBAUER		WELL #: 1		RRCID -> 169206		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 3980		PERF. 3514 - 3538		
10	DLQ G-10	1294	-0-	1294	3775	530	1	762	3	Y	2	3
						2	9					
11	5070 R	1295	-0-	-3775	-0-	626	1	666	3	Y	3	6
						3	9					
12	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	265	1	1029	3	Y	3	9
						3	9					
01	1257 R	1257	-0-	-0-	-0-	228	1	1029	3	Y	-0-	9
02	1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	277	1	962	3	Y	-0-	9
03	1333 #	910	-0-	-423	-0-	311	1	592	3	Y	6	15
						7	9					

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925										
HINKSON		WELL #:		19	RRCID ->	177559	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3840 - 3848		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		391 R	391	-0-	-0-	-0-	160 1	231 3	Y	-0-			-0-	
11		391 R	391	-0-	-0-	-0-	190 1	201 3	Y	-0-			-0-	
12		386 R	386	-0-	-0-	-0-	79 1	307 3	Y	-0-			-0-	
01		385 R	385	-0-	-0-	-0-	70 1	315 3	Y	-0-			-0-	
02		364 #	346	-0-	-18	-0-	77 1	269 3	Y	-0-			-0-	
03		403 #	387	-0-	-16	-0-	133 1	254 3	Y	-0-			-0-	
-----														
MAXWELL TRUST "A"				WELL #:		1	RRCID ->	243307	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3562 - 3578
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				WELL #:		1D	RRCID ->	168635	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3524 - 3534
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82	
-----														
WILLIAMS				WELL #:		1	RRCID ->	214875	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	4535	PERF.	4456 - 4520
10		341 #	70	-0-	-271	-0-	70 2		N	-0-			21	
11		210 #	106	-0-	-104	-0-	106 2		N	-0-			21	
12		217 #	59	-0-	-158	-0-	59 2		N	-0-			21	
01		124 #	87	-0-	-37	-0-	87 2		N	-0-			21	
02		112 #	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			21	
03		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			21	
-----														
WES-MOR DRILLING, INC.				WELL #:		3	RRCID ->	162527	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3980 - 3984
10		217 #	129	-0-	-88	-0-	129 2		N	-0-			3	
11		210 #	155	-0-	-55	-0-	155 2		N	-0-			3	
12		155 #	107	-0-	-48	-0-	107 2		N	-0-			3	
01		155 #	125	-0-	-30	-0-	125 2		N	-0-			3	
02		140 #	100	-0-	-40	-0-	100 2		N	-0-			3	
03		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-			3	
-----														
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				WELL #:		4	RRCID ->	152888	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3958 - 3964
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
XSTAR RESOURCES LLC				945934											
BARRON				WELL #:	9	RRCID ->	217014	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	3794	PERF.	3330 - 3338		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
*03	45 R	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700)				86577 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	5	RRCID ->	157923	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3719 - 3749		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STUART, JULIA				WELL #:	10	RRCID ->	190809	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	4718	PERF.	3758 - 3768		
10	992 N	926	-0-	-66	-0-	-0-	98	1	828	3	N	-0-			-0-
11	1110 N	804	-0-	-306	-0-	-0-	88	1	716	3	N	-0-			-0-
12	1085 N	834	-0-	-251	-0-	-0-	90	1	744	3	N	-0-			-0-
01	930 N	798	-0-	-132	-0-	-0-	85	1	713	3	N	-0-			-0-
02	756 N	708	-0-	-48	-0-	-0-	80	1	628	3	N	-0-			-0-
03	837 N	834	-0-	-3	-0-	-0-	80	1	754	3	N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3960)				86577 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
BACON ENERGY				042398											
BEULAH LANE				WELL #:	2	RRCID ->	188452	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	4179	PERF.	3870 - 3888		
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-			15
11	1110 N	867	-0-	-243	-0-	-0-	867	3			N	-0-			15
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-			15
01	1023 N	994	-0-	-29	-0-	-0-	994	3			N	-0-			15
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-			15
*03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-			15

PEBA OIL & GAS, INC.				648640			CNTY: PALO PINTO								
HEATH, ELIZABETH				WELL #:	6	RRCID ->	246062	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	4694	PERF.	3987 - 3995		
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
01	434 N	302	-0-	-132	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
02	392 N	311	-0-	-81	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
*03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			-0-

STRAY CAT (CONGL.)				86595 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD								
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500											
NEWELL G-5				WELL #:	1D	RRCID ->	156134	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	5107	PERF.	4857 - 4870		
10	527 N	21	-0-	-506	-0-	-0-	21	2			N	-0-			120
11	360 N	15	-0-	-345	-0-	-0-	15	2			N	-0-			120
12	124 N	29	-0-	-95	-0-	-0-	14	2	15	9	N	14			134
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2			N	-0-			134
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	-0-	7	2			N	-0-			134
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2			N	-0-			134

STRAY CAT (CONGL.)		//CONT.//		86595 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
CLEAR FORK, INCORPORATED		//CONT.//		159500							
NEWELL E-87		WELL #:		1D	RRCID ->	157217	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	4977	PERF. 4698 - 4931
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		595 N	595	-0-	-0-	595 2		N	-0-		27
11		600 N	548	-0-	-52	548 2		N	-0-		27
12		620 N	566	-0-	-54	566 2		N	-0-		27
01		589 N	538	-0-	-51	538 2		N	-0-		27
02		504 N	485	-0-	-19	485 2		N	-0-		27
03		558 N	535	-0-	-23	535 2		N	-0-		27
-----											
NEWELL 12-8		WELL #:		1D	RRCID ->	158145	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4877 - 4893
10		INC G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STRONG (CONGL.)				86718 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280							
GRAGG, W. A., -A-		WELL #:		1	RRCID ->	018399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4205	PERF. 4096 - 4134
10		77 N	77	-0-	-0-	77 2		N	-0-		9
11		61 N	61	-0-	-0-	61 2		N	-0-		9
12		33 N	33	-0-	-0-	33 2		N	-0-		9
01		62 N	53	-0-	-9	53 2		N	-0-		9
02		56 N	18	-0-	-38	18 2		N	-0-		9
*03		40 N	40	-0-	-0-	40 2		N	-0-		9
-----											
GRAGG, W. A., -B-		WELL #:		1	RRCID ->	018400	COMPL. DATE	10/14/1954	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 4123 - 4128
10		363 N	363	-0-	-0-	363 2		N	-0-		-0-
11		480 N	431	-0-	-49	431 2		N	-0-		-0-
12		434 N	309	-0-	-125	309 2		N	-0-		-0-
01		372 N	181	-0-	-191	181 2		N	-0-		-0-
02		392 N	309	-0-	-83	309 2		N	-0-		-0-
03		310 N	259	-0-	-51	259 2		N	-0-		-0-
-----											
GRAGG, W. A., -C-		WELL #:		1	RRCID ->	018401	COMPL. DATE	02/21/1955	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4145 - 4149
10		606 N	606	-0-	-0-	606 2		N	-0-		156
11		630 N	477	-0-	-153	477 2		N	-0-		156
12		682 N	475	-0-	-207	475 2		N	-0-		156
01		620 N	526	-0-	-94	526 2		N	-0-		156
02		448 N	294	-0-	-154	264 2	30 9	N	27		183
*03		568 N	568	-0-	-0-	568 2		N	-0-	156 1	27
-----											
GRAGG, W. A., -G-		WELL #:		1	RRCID ->	018403	COMPL. DATE	05/07/1960	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4094 - 4096
10		364 N	364	-0-	-0-	364 2		N	-0-		158
11		480 N	359	-0-	-121	359 2		N	-0-		158
12		370 N	370	-0-	-0-	370 2		N	-0-		158
01		372 N	337	-0-	-35	337 2		N	-0-		158
02		336 N	206	-0-	-130	206 2		N	-0-		158
*03		383 N	383	-0-	-0-	370 2	13 9	N	12	156 1	14



STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280								
GRAGG, W. A., -K-		WELL #:		1	RRCID ->	018404	COMPL. DATE	10/22/1960	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 4133 - 4155	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2	N	-0-		96
11		1770 N	1362	-0-	-408	-0-	1362	2	N	-0-		96
12		1643 N	858	-0-	-785	-0-	858	2	N	-0-		96
01		1829 N	1649	-0-	-180	-0-	1649	2	N	-0-		96
02		1260 N	938	-0-	-322	-0-	938	2	N	-0-		96
*03		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-		96
-----												
W.A. GRAGG -G-		WELL #:		2	RRCID ->	208449	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4148 - 4158	
10		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-		105
11		510 N	378	-0-	-132	-0-	378	2	N	-0-		105
12		496 N	353	-0-	-143	-0-	353	2	N	-0-		105
01		465 N	339	-0-	-126	-0-	339	2	N	-0-		105
02		364 N	281	-0-	-83	-0-	281	2	N	-0-		105
*03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		105
-----												
GRAGG		WELL #:		2	RRCID ->	216251	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 4040 - 4072	
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-		36
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		36
12		341 N	158	-0-	-183	-0-	158	2	N	-0-		36
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		36
02		252 N	154	-0-	-98	-0-	154	2	N	-0-		36
*03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		36
-----												
STOVALL OPERATING CO.		WELL #:		2	RRCID ->	215291	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4565	PERF. 4332 - 4336	
SBG		WELL #:		2	RRCID ->	215291	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4565	PERF. 4332 - 4336	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-		-0-
11		106 X	95	-0-	-11	-0-	95	2	N	-0-		-0-
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-		-0-
01		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-		-0-
02		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-		-0-
*03		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-		-0-
-----												
STRONG, SW (CONGL "A")		WELL #:		6	RRCID ->	080497	COMPL. DATE	12/30/1978	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4056 - 4104	
FOAG, INC.		WELL #:		6	RRCID ->	080497	COMPL. DATE	12/30/1978	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4056 - 4104	
DOOLEY, H.H. #6		WELL #:		6	RRCID ->	080497	COMPL. DATE	12/30/1978	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4056 - 4104	
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		87
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	N	3	9	90
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	261	2	N	11	9	100
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		100
02	DLQ	G-10	107	-0-	107	107	96	2	N	11	9	110
03	DLQ	G-10	191	-0-	191	298	187	2	N	4	9	114
-----												
SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		10	RRCID ->	080498	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4040 - 4078	
JOHNSON, M.R.		WELL #:		10	RRCID ->	080498	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4040 - 4078	
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
11		240 N	205	-0-	-35	-0-	205	3	N	-0-		-0-
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-
02		196 N	173	-0-	-23	-0-	173	3	N	-0-		-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
STRONG, SW (CONGL "A")		//CONT.//		86725 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408							
JOHNSON, M.R.		WELL #:		4D	RRCID ->	084273	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	4237	PERF. 2722 - 2752
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
STRONG, SW (CONGL. D)				86725 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
FOAG, INC.				274964							
DOOLEY, H H #10		WELL #:		10	RRCID ->	080620	COMPL. DATE	01/09/1979	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4128 - 4156
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-	-0-	
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-	-0-	
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-	
-----											
KRAMER OPERATING, LLC				476586							
DOOLEY, C.		WELL #:		1	RRCID ->	103206	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 4146 - 4149
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	Y	-0-	-0-	
11	780 N	672	-0-	-108	-0-	672	3	Y	-0-	-0-	
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3	Y	-0-	-0-	
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	Y	-0-	-0-	
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3	Y	-0-	-0-	
*03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	Y	-0-	-0-	
-----											
DOOLEY, C.		WELL #:		4	RRCID ->	114714	COMPL. DATE	12/12/1983	TOTAL DEPTH	4218	PERF. 4129 - 4133
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	411	3	Y	17	151	
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	367	3	Y	3	154	
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	351	3	Y	18	172	
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	301	3	Y	23	6	
02	DLQ G-10	127	-0-	127	-0-	110	3	Y	15	21	
*03	443 N	316	-0-	-127	-0-	306	3	Y	9	30	
-----											
DOOLEY, C.		WELL #:		3	RRCID ->	117997	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	4255	PERF. 4195 - 4204
10	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3	Y	-0-	-0-	
11	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3	Y	-0-	-0-	
12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3	Y	-0-	-0-	
01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	1956	-0-	1956	-0-	1956	3	Y	-0-	-0-	
*03	2100 N	2228	-0-	128	-0-	2084	3	Y	-0-	-0-	
-----											
DOOLEY		WELL #:		7	RRCID ->	141955	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	4243	PERF. 4190 - 4196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
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	
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-		-0-	
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-		-0-	
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-		-0-	
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-		-0-	
02	476 N	397	-0-	-79	-0-	397	3	N	-0-		-0-	
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-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	
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-	
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	3	N	-0-		-0-	
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-	
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-	
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173	3	N	-0-		-0-	
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
M.R. JOHNSON #7		WELL #:		7	RRCID ->	080403	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4254	PERF. 4140 - 4170	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
STUART (CONGLOMERATE)				86774 075	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
TREY RESOURCES INC.				868529								
J.N. STUART "A"		WELL #:		4	RRCID ->	172424	COMPL. DATE	03/02/1995	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3275 - 3290	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
-----												
STUART (ELLENBURGER)				86774 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
TREY RESOURCES INC.				868529								
STUART, J.N. A		WELL #:		15	RRCID ->	163557	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	3920	PERF. 3802 - 3822	
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	265	2	3 9 Y	3	11 1	-0-	
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	205	2	3 9 Y	3		3	
12	279 N	127	-0-	-152	-0-	123	2	4 9 Y	4		7	
01	279 N	129	-0-	-150	-0-	123	2	6 9 Y	5		12	
02	DLQ G-10	103	-0-	103		99	2	4 9 Y	4		16	
03	DLQ G-10	124	-0-	124		227	2	4 9 Y	4		20	
-----												
STUART (MARBLE FALLS 3500)				86774 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
STUART, J. N.		WELL #:		7425	RRCID ->	189443	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	4438	PERF. 3540 - 3560	
10	2659 R	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2	N	-0-		27	
11	2494 R	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2	N	-0-		27	
12	2495 R	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2	N	-0-		27	
01	3044 R	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2	N	-0-		27	
02	2606 R	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2	N	-0-		27	
*03	3213 R	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2	N	-0-		27	

STUART (MARBLE FALLS 3500)		//CONT.//		86774 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
TREY RESOURCES INC.				868529								
STUART, J. N.				WELL #: 167	RRCID -> 196892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3523	PERF. 3513	-	3523
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	62 #	61	-0-	-1	-0-	43 2	18 9	Y	16	9 1		7
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	39 2	18 9	Y	16	17 1		6
12	78 R	78	-0-	-0-	-0-	64 2	14 9	Y	13	10 1		9
01	62 #	53	-0-	-9	-0-	41 2	12 9	Y	11	10 1		10
02	DLQ G-10	57	-0-	57	57	46 2	11 9	Y	10	10 1		10
03	DLQ G-10	68	-0-	68	125	56 2	12 9	Y	11	13 1		8
-----												
STUART (MARBLE FALLS 3700)				86774 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
D & R ENTERPRISES				196846								
CRAWFORD				WELL #: 1	RRCID -> 173543	COMPL. DATE 07/15/1999	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3642	-	3650	
10	341 #	310	-0-	-31	-0-	308 2	2 9	N	2			26
11	330 #	239	-0-	-91	-0-	238 2	1 9	N	1			27
12	341 #	294	-0-	-47	-0-	293 2	1 9	N	1			28
01	341 #	116	-0-	-225	-0-	116 2		N	-0-			28
02	308 #	65	-0-	-243	-0-	64 2	1 9	N	1			29
03	310 #	73	-0-	-237	-0-	72 2	1 9	N	1			30
-----												
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690								
IONI CREEK 60				WELL #: 6L	RRCID -> 156292	COMPL. DATE 03/26/1995	TOTAL DEPTH	3940	PERF. 3732	-	3742	
10	497 R	497	-0-	-0-	-0-	186 1	311 3	N	-0-			-0-
11	510 #	443	-0-	-67	-0-	178 1	265 3	N	-0-			-0-
12	589 #	416	-0-	-173	-0-	177 1	239 3	N	-0-			-0-
01	589 #	513	-0-	-76	-0-	155 1	358 3	N	-0-			-0-
02	532 #	456	-0-	-76	-0-	95 1	361 3	N	-0-			-0-
*03	541 R	541	-0-	-0-	-0-	40 1	501 3	N	-0-			-0-
-----												
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543								
CRAWFORD				WELL #: 4	RRCID -> 178616	COMPL. DATE 06/13/2000	TOTAL DEPTH	3965	PERF. 3636	-	3640	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TREY RESOURCES INC.				868529								
STUART, J. N.				WELL #: 200 L	RRCID -> 113455	COMPL. DATE 09/02/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3758	-	3768	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
STUART, J. N.				WELL #: 202	RRCID -> 114219	COMPL. DATE 11/11/1984	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3664	-	3669	
10	4739 R	4739	-0-	-0-	-0-	4617 2	122 9	Y	111	59 1		113
11	4320 #	4229	-0-	-91	-0-	4111 2	118 9	Y	107	112 1		108
12	4464 #	4217	-0-	-247	-0-	4088 2	129 9	Y	117	109 1		116
01	4650 #	4312	-0-	-338	-0-	4184 2	128 9	Y	116	83 1		149
02	DLQ G-10	3181	-0-	3181	3181	3103 2	78 9	Y	71	112 1		108
03	DLQ G-10	4316	-0-	4316	7497	4227 2	89 9	Y	81	84 1		105

STUART (MARBLE FALLS 3700)		//CONT.// 86774 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
TREY RESOURCES INC.		//CONT.// 868529									
STUART, J N A		WELL #: 13		RRCID -> 164289		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3648 - 3658	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		268 R	268	-0-	-0-	-0-	265 2	3 9	Y	3	-0-
11		240 #	208	-0-	-32	-0-	205 2	3 9	Y	3	3
12		279 #	113	-0-	-166	-0-	107 2	6 9	Y	5	8
01		279 #	130	-0-	-149	-0-	123 2	7 9	Y	6	14
02	DLQ	G-10	103	-0-	103	-0-	99 2	4 9	Y	4	18
03	DLQ	G-10	124	-0-	124	-0-	227	120 2	Y	4	22
-----											
STUART HEIRS (STRAWN SAND)		86798 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555									
FEE 85		WELL #: 2		RRCID -> 165197		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 3853		PERF. 1126 - 1133	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925						CNTY: PALO PINTO			
STUART HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 121084		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 1200		PERF. 1076 - 1082	
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	Y	-0-	-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3 1	3 3	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	Y	-0-	-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
STEPHEN, PAUL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 123790		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 1295		PERF. 1184 - 1194	
10	DLQ	G-10	17	-0-	17	-0-	34	7 1	10 3	Y	-0-
11	51	N	17	-0-	-34	-0-	8 1	9 3	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
-----											
STEPHEN, PAUL		WELL #: 4WD		RRCID -> 141614		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 4252		PERF. 1932 - 2690	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
HINKSON, LAURA		WELL #: 1		RRCID -> 143541		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 3910		PERF. 1883 - 1900	
10	DLQ	G-10	209	-0-	209	-0-	726	86 1	123 3	Y	-0-
11	935	N	209	-0-	-726	-0-	101 1	108 3	Y	-0-	-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	39 1	153 3	Y	-0-	-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	31 1	141 3	Y	-0-	-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	37 1	129 3	Y	-0-	-0-
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	66 1	126 3	Y	-0-	-0-

SUN BELT (MISS.) 86818 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 STUNKARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184198 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4452 - 4566

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	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

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

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

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

SWENSON (3815) 87632 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 T-N-T ENGINEERING, INC. 834092  
 SWENSON, CLARA J. & ALMA B. WELL #: 2 RRCID -> 064410 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	172	1	2021	2	N	-0-					-0-
11	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	263	1	2791	2	N	-0-					-0-
12	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	247	1	2423	2	N	-0-					-0-
01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	276	1	2583	2	N	-0-					-0-
*02	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	175	1	2266	2	N	-0-					-0-
*03	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SWENSON 115 (TANNEHILL GAS)										87670 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON			
ROMAC OIL COMPANY, INC.										727003									
SWENSON RANCH -B-										WELL #: 5115		RRCID -> 115203		COMPL. DATE 12/15/1984		TOTAL DEPTH 1350		PERF. 1138 - 1150	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
-----																			
T.E.C. (CADDO)										87988 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
STOVALL, HOWARD										824340									
COX, JAMES A.										WELL #: 1		RRCID -> 099424		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 3242		PERF. 2650 - 2658	
10		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	Y	-0-			84						
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	Y	-0-			84						
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	Y	-0-			84						
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	Y	-0-			84						
02		112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3	Y	-0-			84						
*03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	Y	-0-			84						
-----																			
COX, JAMES A.										WELL #: 2		RRCID -> 102806		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2636 - 2647	
10		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	Y	-0-			-0-						
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	Y	-0-			-0-						
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	Y	-0-			-0-						
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	Y	-0-			-0-						
02		112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3	Y	-0-			-0-						
*03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	Y	-0-			-0-						
-----																			
WHITE, B.L.										WELL #: 2		RRCID -> 104757		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 3168		PERF. 2624 - 2638	
10		372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3	N	-0-			-0-						
11		360 N	314	-0-	-46	-0-	314	3	N	-0-			-0-						
12		372 N	311	-0-	-61	-0-	311	3	N	-0-			-0-						
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-			-0-						
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-			-0-						
*03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-			-0-						
-----																			
TJB (CONGL 4200)										87990 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
CROWN EQUIPMENT CO.										191534									
HARRIS										WELL #: 1		RRCID -> 117645		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 4862		PERF. 3978 - 3982	
10		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-			-0-						
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-						
12		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-			-0-						
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-			-0-						
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-			-0-						
*03		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-			-0-						
-----																			
FOREMAN										WELL #: 1		RRCID -> 159987		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 4167 - 4171	
10		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	-0-			-0-						
11		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-			-0-						
12		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-			-0-						
01		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-			-0-						
02		980 N	765	-0-	-215	-0-	765	2	N	-0-			-0-						
03		1085 N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2	N	-0-			-0-						

TUB (CONGL 4200)		//CONT.//		87990 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
PROCO OPERATING CO., INC.				679595							
PADGETT RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 091448	COMPL. DATE 12/20/1980	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PADGETT RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 101488	COMPL. DATE 08/16/1982	TOTAL DEPTH 4480	PERF. 4114 - 4119			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PADGETT RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 102467	COMPL. DATE 10/06/1982	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 3677 - 3683			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
T.J.M. (COTTONDALE LIME)				87997 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER				
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491							
JEWETT		WELL #:		2	RRCID -> 096050	COMPL. DATE 06/14/1981	TOTAL DEPTH 5772	PERF. 3434 - 3490			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
-----											
TALPA (DOG BEND)				88235 200	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN				
D.N.I.				221589							
KELSEY, J.L.		WELL #:		1	RRCID -> 198814	COMPL. DATE 08/31/1983	TOTAL DEPTH 3616	PERF. 3110 - 3118			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
-----											
TALPA (PALO PINTO A)				88235 480	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
DELRAY OIL, INC.				213275							
GILMOUR J.P.		WELL #:		1	RRCID -> 058286	COMPL. DATE 01/13/1974	TOTAL DEPTH 3582	PERF. N/A			
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	134 3		N	-0-		-0-
11	150 N	93	-0-	-57	-0-	93 3		N	-0-		-0-
12	155 N	93	-0-	-62	-0-	93 3		N	-0-		-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-		-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-		-0-



TALPA (PALO PINTO A)		//CONT.//		88235 480	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
DELRAY OIL, INC.		//CONT.//		213275								
RUSH RAYMOND B		WELL #:		1	RRCID ->	061214	COMPL. DATE	02/12/1975	TOTAL DEPTH	3790	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3	N	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
-----												
PEARCE BONNIE LOU		WELL #:		1	RRCID ->	068486	COMPL. DATE	09/14/1976	TOTAL DEPTH	3830	PERF. N/A	
10	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	3	N	-0-			-0-
11	240 N	117	-0-	-123	-0-	117	3	N	-0-			-0-
12	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	3	N	-0-			-0-
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3	N	-0-			-0-
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	76	3	N	-0-			-0-
03	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3	N	-0-			-0-
-----												
BROWN J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	070617	COMPL. DATE	09/19/1976	TOTAL DEPTH	3765	PERF. N/A	
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON, EULA HALE		WELL #:		1	RRCID ->	070904	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL DEPTH	3910	PERF. N/A	
10	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	3	N	-0-			-0-
11	330 N	214	-0-	-116	-0-	214	3	N	-0-			-0-
12	341 N	211	-0-	-130	-0-	211	3	N	-0-			-0-
01	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	3	N	-0-			-0-
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	166	3	N	-0-			-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3	N	-0-			-0-
-----												
EVANS, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	080791	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	3734	PERF. 3068 - 3072	
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	141	3	4 9 N	4			86
11	180 N	25	-0-	-155	-0-	25	3	N	-0-			86
12	186 N	8	-0-	-178	-0-	8	3	N	-0-			86
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			86
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			86
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			86
-----												
STANDARD OIL TOOLS, INC.		812830										
STOKES, HORACE		WELL #:		1	RRCID ->	083190	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	3456	PERF. 3056 - 3068	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/20/2007												

TALUS (CONGL) 88260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 CLAYTON "C" WELL #: RRCID -> 100645 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 4215 - 4326

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2009												

TAMCO (GRAY) 88270 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 RHYNE, J.V. 706379  
 MULLINS "A" WELL #: 4 RRCID -> 116033 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3510 - 3516

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

TAUREN (CADD0, UPPER) 88462 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN  
 FOSSIL OPERATING, INC. 278846  
 LILLEY WELL #: 2 RRCID -> 173697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3052 - 3092

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 175770 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2700 - 2766

10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-	-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	N	172	172 1
						189	9					
12	155 N	98	-0-	-57	-0-	9	1	89	2	N	-0-	-0-
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	11	1	100	2	N	-0-	-0-
02	308 N	55	-0-	-253	-0-	16	1	39	2	N	-0-	-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	30	1	80	2	N	-0-	-0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 175771 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2680 - 2692

10	93 N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	N	-0-	-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	2	N	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	2	N	-0-	-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	19	1	49	2	N	-0-	-0-

TAYLOR (CADD0) 88487 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 BALL PRODUCING CO. 048164  
 OSBORNE "B" WELL #: 2 RRCID -> 093176 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2841 - 2852

10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-	69
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-	69
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	69
01	279 N	82	-0-	-197	-0-	82	2			N	-0-	69
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-	69
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	69

TAYLOR HILL, S. (MISS) 88530 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON  
 JACOBS, C. E., CO. 429435  
 LAMBSHEAD 78 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221254 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5016 - 5033

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

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE) 88570 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 WILSON "G" WELL #: 2 RRCID -> 118131 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1643 N	1471	-0-	-172	-0-	1436	2	35	9	N	32	148	1	7
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1360	2	31	9	N	28			35
12	1550 N	935	-0-	-615	-0-	880	2	55	9	N	50			85
01	1457 N	1090	-0-	-367	-0-	1053	2	37	9	N	34			119
02	1288 N	1091	-0-	-197	-0-	1049	2	42	9	N	38	151	1	6
*03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1199	2	39	9	N	35			41

TAYLOR-WILSON (DUFFER) 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 FOAG, INC. 274964  
 HART, H. W. WELL #: 2 A RRCID -> 111133 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3970 - 4045

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-			-0-
02	140 N	55	-0-	-85	-0-	55	2			N	-0-			-0-
*03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

PETEX 659782  
 WILSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 120149 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-			-0-
11	390 N	309	-0-	-81	-0-	309	2			N	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
03	341 N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-			-0-

WILSON (SUN) WELL #: 2 RRCID -> 124869 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-			-0-
11	480 N	157	-0-	-323	-0-	157	2			N	-0-			-0-
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-			-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-			-0-
02	140 N	108	-0-	-32	-0-	108	2			N	-0-			-0-
03	186 N	89	-0-	-97	-0-	89	2			N	-0-			-0-

WILSON (SUN) WELL #: 3 RRCID -> 144611 COMPL. DATE 02/27/1993 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
01	558 N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-			-0-
02	420 N	335	-0-	-85	-0-	335	2			N	-0-			-0-
03	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-			-0-

TAYLOR-WILSON (DUFFER)		//CONT.// 88570 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
WILSON, H. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 194315		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 4050				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	729	N	729	-0-	-0-	729	2	N	-0-			-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	924	2	N	-0-			-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	682	2	N	-0-			-0-
01	744	N	619	-0-	-125	619	2	N	-0-			-0-
02	868	N	661	-0-	-207	661	2	N	-0-			-0-
*03	726	N	726	-0-	-0-	726	2	N	-0-			-0-

SWENSON "55"		WELL #: 1		RRCID -> 209992		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062				
10	2026	N	2026	-0-	-0-	2026	2	N	-0-			19
11	1811	N	1811	-0-	-0-	1809	2	N	2			21
12	1636	N	1636	-0-	-0-	1636	2	N	-0-			21
01	1592	N	1592	-0-	-0-	1592	2	N	-0-			21
02	1430	N	1430	-0-	-0-	1430	2	N	-0-			21
*03	1784	N	1784	-0-	-0-	1771	2	N	12			33

SWENSON "55"		WELL #: 2		RRCID -> 218221		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137				
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891		N	NO RPT			-0-

TEAGUE-SAGE (ELLENBURGER)		88588 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN				
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC.		286572										
HUNT, A.		WELL #: 1		RRCID -> 187486		COMPL. DATE 02/20/1987		TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2414 - 2460				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEE JAY (CONGL)		88667 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		022922										
COATES		WELL #: 1		RRCID -> 109938		COMPL. DATE 02/12/1984		TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3815 - 3818				
10	341	N	293	-0-	-48	293	2	N	-0-			15
11	300	N	266	-0-	-34	266	2	N	-0-			15
12	310	N	260	-0-	-50	260	2	N	-0-			15
01	279	N	218	-0-	-61	218	2	N	-0-			15
02	260	N	260	-0-	-0-	260	2	N	-0-			15
*03	273	N	273	-0-	-0-	273	2	N	-0-			15

HESS, JERRY OPERATING CO.		381740		RRCID -> 094756		COMPL. DATE 06/22/1981		TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3905 - 3912				
GARNER		WELL #: 2										
10	589	N	445	-0-	-144	35	1	410	2	N	-0-	-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	57	1	602	2	N	-0-	-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	57	1	557	2	N	-0-	-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	60	1	559	2	N	-0-	-0-
*02	618	N	618	-0-	-0-	181	1	437	2	N	-0-	-0-
*03	652	N	652	-0-	-0-	179	1	473	2	N	-0-	-0-

TEE JAY (CONGL)		//CONT.//		88667 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
PETEX				659782									
SCOTT "A"				WELL #:	4	RRCID ->	245460	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	4100	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	* EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STERLING OIL AND GAS				818896					CNTY: EASTLAND				
V. WALLENBERG 490				WELL #:	2	RRCID ->	114865	COMPL. DATE	01/12/1985	TOTAL DEPTH	4165	PERF.	3913 - 3920
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-		455 2			N	-0-		-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-		247 2			N	-0-		-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164 2			N	-0-		-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-		380 2			N	-0-		-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-		143 2			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

V. WALLENBERG 490				WELL #:	3	RRCID ->	115869	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4068 - 4083
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TEE JAY (3750)				88667 550	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION				022922									
ALVEY				WELL #:	1 C	RRCID ->	071749	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	4097	PERF.	N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-

SMITH				WELL #:	1 A	RRCID ->	087879	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3646 - 3650
10	589 N	461	-0-	-128	B	-0-	461 2			N	-0-		-0-
11	480 N	415	-0-	-65	B	-0-	415 2			N	-0-		-0-
12	465 N	338	-0-	-127	B	-0-	338 2			N	-0-		-0-
01	465 N	366	-0-	-99	B	-0-	366 2			N	-0-		-0-
02	392 N	368	-0-	-24	B	-0-	368 2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	341 N	287	-0-	-54	B	-0-	287 2			N	-0-		-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543					CNTY: EASTLAND				
PENCE				WELL #:	1	RRCID ->	072415	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	4027	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		25
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		25

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	561 2	N	-0-		-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-		-0-
12	651 N	434	-0-	-217	-0-	434 2	N	-0-		-0-
01	558 N	434	-0-	-124	-0-	434 2	N	-0-		-0-
02	476 N	299	-0-	-177	-0-	299 2	N	-0-		-0-
03	434 N	360	-0-	-74	-0-	360 2	N	-0-		-0-

TENNA (ELLEN)		88775 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
BASIN OPERATING INC.		054545								
SOUTH GREEN 55		WELL #: 1		RRCID -> 170723		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4505 - 4517		
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	429 2	8 9 N	7	63 1	20
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	420 2	11 9 N	10		30
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	422 2	11 9 N	10		40
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	421 2	11 9 N	10		50
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	379 2	11 9 N	10		60
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	423 2	11 9 N	10	42 1	28

TEXAS-57 (STRAWN 2400)		89131 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS ENERGY CORP.		817515								
STEPHENS "C"		WELL #: 2		RRCID -> 144239		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 2459 - 2466		
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2	N	-0-		-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-		-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-		-0-

TEXAS-57 (STRAWN 3100)		89131 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS ENERGY CORP.		817515								
STEPHENS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144241		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3165 - 3172		
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-		-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-

THORP SPRINGS (BONNIE SAND)		89583 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
GUERRY, GRADY		WELL #: 13		RRCID -> 129749		COMPL. DATE 01/11/1989		TOTAL DEPTH 965 PERF. 732 - 771		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GUERRY, GRADY		WELL #: 12		RRCID -> 130266		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

THREE ACRES, SOUTH (GARDNER) 89676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
MORUE, DON 589975  
DYER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 018421 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3823 - 3844

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
MISSION ENERGY INC. 570410  
BROWN COUNTY FEE WELL #: 2 RRCID -> 018427 COMPL. DATE 05/02/1949 TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A

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

NEWTON WELL SERVICE 608620  
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	3		N	-0-			-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3		N	-0-			-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	3		N	-0-			-0-
12	403 N	286	-0-	-117	-0-	286	3		N	-0-			-0-
01	372 N	212	-0-	-160	-0-	212	3		N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-

CASON, WILL WELL #: RRCID -> 018423 COMPL. DATE 01/13/1948 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	119	3		N	-0-			-0-
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) //CONT.// 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
PARNELL, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 053582 COMPL. DATE 09/27/1972 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			47
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			47
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-			47
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			47
02	224 N	199	-0-	-25	-0-	199 3		N	-0-			47
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			47

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572  
BOHANNON WELL #: 1 RRCID -> 121450 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 2559 PERF. 2383 - 2441

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

SAGE-KELLER WELL #: 1 RRCID -> 127892 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2290 - 2311

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

SAGE-KEPLER "A" WELL #: 2 RRCID -> 128588 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2396 - 2426

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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXPLO-THOMAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 128817 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 2270 - 2460

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXPLO-KELLER WELL #: 1 RRCID -> 129836 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2276 - 2322

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



M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)		//CONT.//		89784	500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC.		//CONT.//		286572							
SAGE-KELLER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	130606	COMPL. DATE	03/30/1989	TOTAL DEPTH	2480	PERF. 2340 - 2380
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SAGE-THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	130607	COMPL. DATE	04/08/1989	TOTAL DEPTH	2512	PERF. 2300 - 2380
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
EXPLO-OTT		WELL #:		1	RRCID ->	130980	COMPL. DATE	05/13/1989	TOTAL DEPTH	2525	PERF. 2268 - 2325
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SAGE-BREEDLOVE		WELL #:		1	RRCID ->	131193	COMPL. DATE	06/17/1989	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2290 - 2353
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SAGE-KELLER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	131364	COMPL. DATE	07/16/1989	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2284 - 2364
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
ATC THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	133769	COMPL. DATE	01/14/1990	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 2430 - 2462
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
RAMAGE, T. C.		WELL #:		1	RRCID ->	138793	COMPL. DATE	09/17/1990	TOTAL DEPTH	2570	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

-----														
THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 286572														
GOBBLER HOLLOW WELL #: 1 RRCID -> 202387 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2344 - 2370														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----														
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----														
GOBBLER HOLLOW WELL #: 3 RRCID -> 206658 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2290 - 2375														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----														
JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. 448229														
HTR-REEVES WELL #: 1 RRCID -> 131264 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2440 - 2472														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----														
JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. 448239														
SAGE-SULLIVAN WELL #: RRCID -> 126087 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2342 - 2394														
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/1999														
-----														
PREMIER ROYALTIES, L.L.C. 676071														
CALLAWAY, GERALD L. WELL #: 1 RRCID -> 109090 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2451 - 2602														
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----														
SAGE-KEPLER WELL #: 1 RRCID -> 125727 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2480 - 2500														
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-	-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-	-0-
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-	-0-
03	248	N	98	-0-	-150	-0-	-0-	98	2			N	-0-	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)		//CONT.//		89784	500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
PREMIER ROYALTIES, L.L.C.		//CONT.//		676071											
SAGE-KEPLER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	129378	COMPL. DATE	12/18/1988	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	2300	-	2344	
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248 N	99	-0-	-149	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SAGE-OTT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	227674	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	2582	PERF.	2366	-	2442	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	465	-0-	465	465	465	465	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	451	-0-	451	916	451	451	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	385	-0-	385	1301	385	385	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317													
BOWEN, A. J.		WELL #:		1	RRCID ->	120293	COMPL. DATE	01/05/1986	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2296	-	2362	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BOWEN, A. J.		WELL #:		3	RRCID ->	120882	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2342	-	2522	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BOWEN, A. J.		WELL #: B		4	RRCID ->	121854	COMPL. DATE	06/15/1986	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	2446	-	2632	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
THROCKMORTON COUNTY REGULAR		89812		001	ASSOCIATED	49B		CNTY: THROCKMORTON							
BLUFF CREEK PETROLEUM, LLC		076859													
HENDRICK RANCH "Z"		WELL #:		1	RRCID ->	254858	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	1473	PERF.	1230	-	1232	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR		//CONT.//		89812 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: THROCKMORTON								
DKMR OIL COMPANY, INC.				221454											
RECORD B				WELL #:	2 B	RRCID ->	082077	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	946	PERF.	918 - 920		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
ESTACADO ENERGY, LLC				254441											
TCSL				WELL #:	1S	RRCID ->	165995	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	1037	PERF.	935 - 940		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
HARVICK, GEORGE R.				364200											
E-R-M UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	189457	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	4789	PERF.	3440 - 3447		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8			78
-----															
JACOBS, C. E., CO.				429435											
MATTHEWS 68				WELL #:	1	RRCID ->	137614	COMPL. DATE	09/20/1990	TOTAL DEPTH	5032	PERF.	3690 - 3698		
10	2 #	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
PARDUE ENERGY INC.				639225											
PARROTT, J. E.				WELL #:	1	RRCID ->	237205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3878 - 3890		
10	496 #	276	-0-	-220	-0-		276	2			N	-0-			-0-
11	450 #	268	-0-	-182	-0-		268	2			N	-0-			-0-
12	341 #	134	-0-	-207	-0-		134	2			N	-0-			-0-
01	310 #	16	-0-	-294	-0-		16	2			N	-0-			-0-
02	280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-						N	NO RPT			-0-
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
RICHARDS, TOT OIL CO.				707430											
RICHARDS, SALLIE				WELL #:	17A	RRCID ->	129665	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	2153	PERF.	1219 - 1220		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR //CONT.// 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON  
 SUBSEA OPERATING CO. 828293  
 MATTHEWS, ANGI 78-S WELL #: 1 RRCID -> 242526 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1043 - 1046

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLAH & MATHIEWS 063663  
 IRWIN, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 113064 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4626 - 4632

10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	280 N	63	-0-	-217	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 BROWN "1609" WELL #: 3 RRCID -> 168989 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 790 PERF. 722 - 729

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118  
 BROWN-MERRICK 216 WELL #: 1 RRCID -> 241357 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712

10	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	27					104
11	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	38					142
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2207	2	52	9	N	47					189
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2378	2	18	9	N	16	168	1			37
02	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2144	2	31	9	N	28					65
*03	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2351	2	36	9	N	33					98

DAHAB ENERGY INC. 197200  
 CONDRON, E. D., JR. B WELL #: 3 RRCID -> 115201 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783

10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THROCKMORTON COUNTY		REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
DAHAB ENERGY INC.		//CONT.//		197200												
CONDON A		WELL #:		5		RRCID -> 129163		COMPL. DATE 11/05/1988		TOTAL DEPTH 855		PERF. 791 - 800				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
DIAL-SIMON SANDERS, BUELA		WELL #:		216875		RRCID -> 032490		COMPL. DATE 08/10/1962		TOTAL DEPTH 850		PERF. N/A				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
EXLCO, INC. ATKINSON "F"		WELL #:		256985		RRCID -> 111757		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 4665		PERF. 1236 - 1244				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MARTIN		WELL #:		1D		RRCID -> 171142		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 822		PERF. 379 - 384				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
FOUR H OIL PROPERTIES SANDERS, B.		WELL #:		280597		RRCID -> 227506		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 4511 - 4521				
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3	9	N	3				69
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3	9	N	3				72
12	124	N	45	-0-	-79	-0-	38	2	7	9	N	6	2	8		76
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	170	2	6	9	N	5	5	8		76
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				76
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	15	75	1		16
-----																
HARVICK, GEORGE R. GRAHAM, M. K. C		WELL #:		364200		RRCID -> 045242		COMPL. DATE 08/24/1968		TOTAL DEPTH 4625		PERF. N/A				
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-				-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				-0-
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	131	2			N	-0-				-0-
03	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	2			N	-0-				-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
HARVICK, GEORGE R.		//CONT.// 364200												
BIRD		WELL #: 2		RRCID -> 144025		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 1330		PERF. 1244 - 1247				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CONDRON		WELL #: 2		RRCID -> 150806		COMPL. DATE 06/18/1993		TOTAL DEPTH 1600		PERF. 1200 - 1201				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BURK-CONDRON		WELL #: 1		RRCID -> 150912		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 3554		PERF. 1524 - 1530				
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BROWN "1609"		WELL #: 2		RRCID -> 168992		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 774		PERF. 716 - 720				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
COCHRAN 2316		WELL #: 3		RRCID -> 194959		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 655		PERF. 618 - 621				
10	496	N	307	-0-	-189	-0-	307	2		N	-0-			-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2		N	-0-			-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
*03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
-----														
COCHRAN 2316		WELL #: 2		RRCID -> 196736		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 620 - 626				
10	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	2		N	-0-			-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2		N	-0-			-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
*03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
-----														
DAVIS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 198062		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 893		PERF. 752 - 754				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//												
HAWKINS & PATTERSON												
HENDRICK, T. G., ESTATE												
WELL #: 119 RRCID -> 018428 COMPL. DATE 07/19/1957 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILL, R.M. OPERATING INC.												
TIMMONS HEIRS												
WELL #: 1 RRCID -> 133240 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 526 - 536												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
IPT OIL COMPANY												
RILEY												
WELL #: 6 RRCID -> 103332 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 868 PERF. 842 - 852												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JACOBS, C. E., CO.												
HENDRICK 77B												
WELL #: 2 RRCID -> 091702 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 1428 PERF. 1407 - 1417												
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	270	2	N	-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	6	1	188	2	N	-0-
01	248	N	150	-0-	-98	-0-	5	1	145	2	N	-0-
02	252	N	166	-0-	-86	-0-	5	1	161	2	N	-0-
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	2	N	-0-
-----												
MATTHEWS 20												
WELL #: 1 RRCID -> 135401 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 1636 PERF. 1246 - 1251												
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
-----												
MATTHEWS 90C												
WELL #: 1 RRCID -> 137500 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 567 PERF. 441 - 445												
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-



THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
JACOBS, C. E., CO.		//CONT.// 429435													
MATTHEWS 77		WELL #: 2		RRCID -> 140722		COMPL. DATE 10/07/1991		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 4382 - 4388					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MATTHEWS 77		WELL #: 8		RRCID -> 144738		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 5083		PERF. 4902 - 4918					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MATTHEWS 70		WELL #: 10		RRCID -> 227175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 2994 - 3004					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
M & K OPERATING LLC		518499		HENDRICK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 116922		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 1656		PERF. 1234 - 1239	
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-
03	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					
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
-----															
MARTIN, JOHN I.		530600		BARKER, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 090297		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 4734		PERF. 994 - 1194	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON																	
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430																	
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 114729 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5175																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RICHARDS "B" WELL #: 17 RRCID -> 143105 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 576 - 581																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RICHARDS, W. L. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 203522 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SUBSEA OPERATING CO. 828293																	
LAMBSHEAD WELL #: 42 RRCID -> 270834 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4900 - 4914																	
10		7750	6049	-0-	-1701	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
11		7500	8626	-0-	1126	1126	8626	2			N	-0-					-0-
12		7750	5202	-0-	-2548	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
01		7750	4779	-0-	-2971	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
02		7000	4491	-0-	-2509	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
03		7750	3839	-0-	-3911	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
-----																	
LAMBSHEAD WELL #: 43 RRCID -> 270836 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4900 - 4990																	
10		120	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
11		1200	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12		1240	4	-0-	-1236	-0-		4	2		N	-0-					-0-
01		1240	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02		1120	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TEJAS DRILLING INC. 841264																	
COLE, K.B. WELL #: 1 RRCID -> 119244 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877																	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----													
THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON													
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													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
10		1395 N	1341	-0-	-54	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
11		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	-0-			-0-
12		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-			-0-
01		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-			-0-
02		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2		N	-0-			-0-
03		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WEST,GORDON T.JR. & RUGELEY,STAN 909700													
BROWN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215631 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3960 - 4088													
-----													
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
12		310 N	260	-0-	-50	-0-	260 2		N	-0-			-0-
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
02		224 N	153	-0-	-71	-0-	153 2		N	-0-			-0-
03		248 N	118	-0-	-130	-0-	118 2		N	-0-			-0-
-----													
THURBER LAKE (CONGL.) 89820 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH													
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204													
LATHAM, SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 115835 COMPL. DATE 08/25/1987 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3258 - 3622													
-----													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LATHAM, SUSAN WELL #: 5 RRCID -> 118294 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3234 - 3261													
-----													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LATHAM, SUSAN WELL #: 4 RRCID -> 118561 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3184 - 3315													
-----													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LATHAM, SUSAN WELL #: 3 RRCID -> 118817 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3232 - 3264													
-----													
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
*02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIM MITCHELL (5300 CONGL.) 90039 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 CHAPPARAL OPERATING CO. 1462225  
 HARTMAN, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 112542 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5210 - 5220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	465 N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-			5
11	420 N	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-			5
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			5
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			5
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			5
*03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			5

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
 HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 099962 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5254 - 5258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	465 N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-			119
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			119
12	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-			119
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			119
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			119
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			119

TIMMONS (CADDO) 90065 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
 TIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 090010 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2690 - 2778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	86	1	1183	3	N	-0-			14
11	1170 N	1059	-0-	-111	-0-	71	1	988	3	N	-0-			14
12	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	73	1	1006	3	N	-0-			14
01	1271 N	1073	-0-	-198	-0-	75	1	998	3	N	-0-			14
02	980 N	942	-0-	-38	-0-	64	1	878	3	N	-0-			14
*03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	76	1	1047	3	N	-0-			14

TIN CUP (CADDO) 90080 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355  
 HENSLEE, A.E. WELL #: 2 RRCID -> 075957 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-			-0-
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-			-0-
12	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	251	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOGG, U.V. WELL #: 3 RRCID -> 077158 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3115 - 3125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENSLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 079685 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3095 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-			-0-
11	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-			-0-
12	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
02	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIN CUP (CADDO)		//CONT.//		90080 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		559355										
TIDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	083889	COMPL. DATE	07/15/1979	TOTAL DEPTH	3273	PERF.	3234 - 3246		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		403 N	373	-0-	-30	-0-	373 3			N	-0-			-0-
11		390 N	357	-0-	-33	-0-	357 3			N	-0-			-0-
12		372 N	255	-0-	-117	-0-	255 3			N	-0-			-0-
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3			N	-0-			-0-
02		336 N	335	-0-	-1	-0-	335 3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HENSLEE, A. E.		WELL #:		3	RRCID ->	091024	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	3179	PERF.	3120 - 3134		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HENSLEE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	091025	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3140 - 3150		
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-			-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			N	-0-			-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3			N	-0-			-0-
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3			N	-0-			-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TINDALL (STRAWN)		90088 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND							
PENDRAGON OIL CO.		651162												
MORTON		WELL #:		1	RRCID ->	085521	COMPL. DATE	11/02/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1270 - 1329		
10		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-
11		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-
12		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-
01		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-
02		8 #	7	-0-	-1	-0-	7 3			N	-0-			-0-
*03		8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MORTON		WELL #:		6	RRCID ->	127696	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	1539	PERF.	1405 - 1417		
10		93 #	83	-0-	-10	-0-	83 3			N	-0-			25
11		90 #	76	-0-	-14	-0-	76 3			N	-0-			25
12		93 #	22	-0-	-71	-0-	22 3			N	-0-			25
01		93 #	42	-0-	-51	-0-	42 3			N	-0-			25
02		84 #	50	-0-	-34	-0-	50 3			N	-0-			25
*03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			25
-----														
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		
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2			N	-0-			-0-
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2			N	-0-			-0-
12		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2			N	-0-			-0-
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2			N	-0-			-0-
*02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2			N	-0-			-0-
03		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-

TINTOP (STRAWN)			90119 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
BARBER, JAMES OPERATING			049152											
MILMO-PAGE			WELL #: 2		RRCID -> 093840		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 1818		PERF. 1318 - 1339			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
MILMO-PAGE			WELL #: 1		RRCID -> 094197		COMPL. DATE 10/21/1980		TOTAL DEPTH 5360		PERF. 1402 - 1410			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131		RRCID -> 194218		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 1264 - 1297			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
XTO ENERGY INC.			945936		RRCID -> 114342		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 1732 - 1744			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----														
FLEISCHER			WELL #: 4		RRCID -> 143800		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 1849		PERF. 1716 - 1724			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----														
TIPTON (CADD0, UPPER)			90210 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX			659782											
HARRIS, W.B., ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 087337		COMPL. DATE 04/19/1980		TOTAL DEPTH 4625		PERF. 3546 - 3588			
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	315	2	182	9	N	165	173	1	150
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	315	2	211	9	N	192	176	1	166
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	296	2	199	9	N	181	180	1	167
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	327	2	212	9	N	193	177	1	183
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	279	2	166	9	N	151	168	1	166
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	282	2	194	9	N	176	173	1	169

TIPTON (CADDO, UPPER) //CONT.// 90210 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 CLARK, LESTER "C" WELL #: 1 C RRCID -> 145280 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3580 - 3620

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-
*03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-

ROMINGER, R.L. 727039  
 TIPTON, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 018434 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3565

10		1147 N	717	-0-	-430	-0-	717	3	N	-0-			14
11		1080 N	788	-0-	-292	-0-	788	3	N	-0-			14
12		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	N	-0-			14
01		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3	N	-0-			14
02		728 N	564	-0-	-164	-0-	564	3	N	-0-			14
03		1240 N	1180	-0-	-60	-0-	1180	3	N	-0-			14

TIPTON, NORTH (CADDO) 90212 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 RIDGE OIL COMPANY 711100  
 LENOIR WELL #: 1 RRCID -> 160308 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 3986 - 3996

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

TOGA (CISCO) 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS  
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272  
 GOTCHER WELL #: 1 RRCID -> 218715 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 1977 PERF. 894 - 904

10		276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
11		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
12		155 #	72	-0-	-83	-0-	72	2	N	-0-			-0-
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02		252 #	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-			-0-
03		279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-

GOTCHER WELL #: 4 RRCID -> 227500 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 887 - 893

10		1460	13	-0-	-1447	-0-	13	2	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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOTCHER WELL #: 3 RRCID -> 227503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1068 PERF. 843 - 851

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8016			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8016			N	-0-			-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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-

-----  
 TOGA (CISCO) //CONT.// 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS  
 ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272  
 GOTCHER WELL #: 2 RRCID -> 227505 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 841 - 854

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12		186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 GOTCHER WELL #: 1M RRCID -> 238692 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 906 - 916

10		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 249653 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 842 - 874

10		7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
11		7500	190	-0-	-7310	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12		236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		168 #	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 250098 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 1314 PERF. 907 - 928

10		0 W	-0-	-0-	-0-	3513					N	-0-					-0-
11		0 W	188	-0-	188	3701	188	2			N	-0-					-0-
12		0 W	264	-0-	264	3965	264	2			N	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	3965					N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	3965					N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	3965					N	-0-					-0-

-----  
 SCULLY EXPLORATION LLC 760540  
 GOTCHER WELL #: 6 RRCID -> 244017 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 1026 - 1040

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

-----  
 HOFFPAUIR WELL #: 4 RRCID -> 267538 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 848 - 864

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



-----

TOGA (CISCO) //CONT.// 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS  
 WILBOURN ENERGY INC. 923128  
 ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 247064 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 920 - 930

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

-----

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 247263 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 922 - 930

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

-----

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 248446 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 940 - 942

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

-----

TOMERLIN,NW.(CONGL 4366) 90655 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 GO OIL CORP. 311420  
 BOYD WELL #: 1 RRCID -> 099942 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4366 - 4372

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

-----

TOMLIN (LAKE SAND) 90666 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 TOMLIN, J.E. "A" WELL #: RRCID -> 085788 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3814 - 3876

*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2003

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		90813 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ALLISON, PAUL		014765														
MCDONALD		WELL #: 1		RRCID -> 061233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5341 - 5349								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070279		COMPL. DATE 01/31/1977		TOTAL DEPTH 4351 PERF. N/A								
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	510 N	436	-0-	-74	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 085463		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5201 - 5209								
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHESON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 093100		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5362 - 5382								
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	341 N	151	-0-	-190	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH		WELL #: 3		RRCID -> 102407		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5720 - 5724								
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	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE K OPERATING & PROD CO		153995		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
CHADWELL, ODELL		WELL #: 1		RRCID -> 076889		COMPL. DATE 11/08/1977		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A								
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	476 N	289	-0-	-187	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) CITATION OIL & GAS CORP. CHENAULT, J. H.		//CONT.//	90813 090 154235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	018460	COMPL. DATE	07/04/1958	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5040 - 5050	
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		N	-0-			32
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-			32
12	899 N	712	-0-	-187	-0-	712 3		N	-0-			32
01	1116 N	694	-0-	-422	-0-	694 3		N	-0-			32
02	896 N	774	-0-	-122	-0-	774 3		N	-0-			32
*03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-			32
-----												
CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	018461	COMPL. DATE	05/15/1955	TOTAL DEPTH	5336	PERF.	3512 - 5336	
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-			78
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-			78
12	930 N	787	-0-	-143	-0-	787 3		N	-0-			78
01	1116 N	924	-0-	-192	-0-	924 3		N	-0-			78
02	896 N	794	-0-	-102	-0-	794 3		N	-0-			78
*03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3		N	-0-			78
-----												
GRANSTAFF		WELL #:	1	RRCID ->	018463	COMPL. DATE	02/28/1955	TOTAL DEPTH	5333	PERF.	5196 - 5200	
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			22
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			22
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			22
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3		N	-0-			22
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-		N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
-----												
STANLEY UNIT		WELL #:	2 T	RRCID ->	073906	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	N/A	
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-			-0-
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	506 3		N	-0-			-0-
12	INC G-10	396	-0-	396	-0-	396 3		N	-0-			-0-
01	INC G-10	516	-0-	516	-0-	912 3		N	-0-			-0-
02	INC G-10	410	-0-	410	-0-	1322 3		N	-0-			-0-
03	INC G-10	483	-0-	483	-0-	1805 3		N	-0-			-0-
-----												
DURHAM UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	080928	COMPL. DATE	03/16/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5024 - 5066	
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-			11
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			11
12	434 N	158	-0-	-276	-0-	158 3		N	-0-			11
01	589 N	253	-0-	-336	-0-	253 3		N	-0-			11
02	504 N	271	-0-	-233	-0-	271 3		N	-0-			11
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			11
-----												
BLAIR-WOODY UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	082051	COMPL. DATE	04/05/1990	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	3058 - 5187	
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-			118
11	480 N	474	-0-	-6	-0-	474 3		N	-0-			118
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			118
01	651 N	462	-0-	-189	-0-	462 3		N	-0-			118
02	448 N	423	-0-	-25	-0-	423 3		N	-0-			118
*03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-			118
-----												
CARR, J. R.		WELL #:	2 T	RRCID ->	082147	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	5035 - 5344	
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-			18
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			18
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			18
01	589 N	537	-0-	-52	-0-	537 3		N	-0-			18
02	476 N	431	-0-	-45	-0-	431 3		N	-0-			18
*03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			18

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235								
ANDERSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	083890	COMPL. DATE	06/03/1979	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5092 - 5112
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	434 N	310	-0-	-124	-0-	310 3			N	-0-		-0-
11	480 N	300	-0-	-180	-0-	300 3			N	-0-		-0-
12	403 N	113	-0-	-290	-0-	113 3			N	-0-		-0-
01	310 N	130	-0-	-180	-0-	130 3			N	-0-		-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-		-0-
*03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3			N	-0-		-0-

L. B. WILSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151704	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5276 - 5285
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-		131
11	600 N	548	-0-	-52	-0-	548 3			N	-0-		131
12	930 N	663	-0-	-267	-0-	663 3			N	-0-		131
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3			N	-0-		131
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3			N	-0-		131
*03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3			N	-0-		131

STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172431	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	4982 - 5000
10	2845 N	1014	-0-	-1831	-0-	1014 3			N	-0-		34
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3			N	-0-		34
12	899 N	782	-0-	-117	-0-	782 3			N	-0-		34
01	992 N	926	-0-	-66	-0-	926 3			N	-0-		34
02	896 N	783	-0-	-113	-0-	783 3			N	-0-		34
*03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3			N	-0-		34

MKS NATURAL GAS COMPANY SCALING, C. W.		WELL #:		1	RRCID ->	044021	COMPL. DATE	03/14/1968	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	N/A
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-		-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2			N	-0-		-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-		-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-		-0-

CAMPBELL, ETHEL W.		WELL #:		1	RRCID ->	045026	COMPL. DATE	10/08/1968	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TATE, A. R.		WELL #:		1	RRCID ->	076565	COMPL. DATE	04/08/1978	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
MKS NATURAL GAS COMPANY		//CONT.//		518491											
CAMPBELL, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	078926	COMPL. DATE	09/21/1978	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5050 - 5058				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BRALY, OZELLA		WELL #:		1	RRCID ->	082685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5174 - 5181
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FREDIEU, BOBBY		WELL #:		1	RRCID ->	082713	COMPL. DATE	05/18/1979	TOTAL DEPTH	5865	PERF. 5156 - 5166	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14 7	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2013 - PLUGGED 02-06-2013												

CHIARELLO		WELL #:		1	RRCID ->	083635	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	5658	PERF. 2650 - 3608
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-	-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-	-0-
12	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2		N	-0-	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-	-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165	2		N	-0-	-0-
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-	-0-

MYERS, A. J.		WELL #:		597440	1	RRCID ->	018474	COMPL. DATE	03/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5092 - 5106
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-	-0-	
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-	-0-	
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-	-0-	
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OXXN		WELL #:		630579	1	RRCID ->	066889	COMPL. DATE	06/10/1976	TOTAL DEPTH	5654	PERF. N/A
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-	9	
11	1950 N	1851	-0-	-99	-0-	1851	2		N	-0-	9	
12	1984 N	1912	-0-	-72	-0-	1912	2		N	-0-	9	
01	1984 N	1823	-0-	-161	-0-	1823	2		N	-0-	9	
02	1736 N	1719	-0-	-17	-0-	1719	2		N	-0-	9	
03	1922 N	1834	-0-	-88	-0-	1834	2		N	-0-	9	

TOTO (BEND CONGL., LOWER) PATTON EXPLORATION, INC. SULLIVAN		//CONT.//	90813 090 643730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
		WELL #:	1	RRCID -> 070829	COMPL. DATE 12/20/1976	TOTAL DEPTH	5700 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2012 - PLUGGED 03/21/12												
-----												
FRAZIER, J. R.		WELL #:	1	RRCID -> 073014	COMPL. DATE 06/10/1977	TOTAL DEPTH	5720 PERF. N/A					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
12	13	N	4	-0-	-9	-0-	4 2	N	-0-			23
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2 1 34 2	N	-0-			23
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			23
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			23
-----												
SANDLIN, CHARLES D. SANDLIN		WELL #:	747740 1	RRCID -> 066890	COMPL. DATE 05/30/1976	TOTAL DEPTH	5759 PERF. N/A					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TAYLOR, BEN J. INC. SMITH		WELL #:	837361 2	RRCID -> 065494	COMPL. DATE 01/04/1976	TOTAL DEPTH	5500 PERF. N/A					
10	4247	X	3174	-0-	-1073	-0-	3174 2	N	-0-			-0-
11	3660	X	2347	-0-	-1313	-0-	2347 2	N	-0-			-0-
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 2	N	-0-			-0-
01	3534	X	3429	-0-	-105	-0-	3429 2	N	-0-			-0-
02	3192	X	2913	-0-	-279	-0-	2913 2	N	-0-			-0-
03	3255	X	2928	-0-	-327	-0-	2928 2	N	-0-			-0-
-----												
SMITH		WELL #:	3	RRCID -> 066296	COMPL. DATE 05/08/1976	TOTAL DEPTH	5537 PERF. N/A					
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	50 1 83 2	N	-0-			69
11	150	N	72	-0-	-78	-0-	50 1 22 2	N	-0-			69
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	50 1 87 2	N	-0-			69
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	50 1 79 2	N	-0-			69
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	50 1 151 2	N	-0-			69
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	50 1 150 2	N	-0-			69
-----												
ISBELL "21"		WELL #:	21 T	RRCID -> 079617	COMPL. DATE 10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615 PERF. 5106 - 5110					
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1624 2 9 9	N	8			148
11	900	N	634	-0-	-266	-0-	633 2 1 9	N	1			149
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1277 2 4 9	N	4			153
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1659 2 11 9	N	10			163
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1425 2 7 9	N	6			169
*03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1781 2 7 9	N	6	153 1		22

-----												
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	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-		30
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-		30
12	1519 N	1328	-0-	-191	-0-	1328	2		N	-0-		30
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-		30
02	1204 N	165	-0-	-1039	-0-	165	2		N	-0-		30
03	1333 N	724	-0-	-609	-0-	724	2		N	-0-		30
-----												
MKS NATURAL GAS COMPANY			518491						CNTY: PARKER			
WILHITE			WELL #: 1 T		RRCID -> 090175		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5344 - 5350	
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		10
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		10
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		10
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		10
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		10
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-		10
-----												
TOTO (CADD CONGLOMERATE)			90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523									
CHILCUTT R.S.			WELL #: 1		RRCID -> 069722		COMPL. DATE 01/17/1977		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3804 - 3814	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WRIGHT, S. F.			WELL #: 2 T		RRCID -> 082054		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 5375		PERF. 4380 - 4318	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LEATHERWOOD-ROSS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 084665		COMPL. DATE 08/29/1979		TOTAL DEPTH 5516		PERF. 3912 - 3924	
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-		29
11	1530 N	1529	-0-	-1	-0-	1529	3		N	-0-		29
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-		29
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-		29
02	1428 N	1245	-0-	-183	-0-	1245	3		N	-0-		29
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT		29
-----												
CARUTHERS CONSULTING, INC.			138827						CNTY: PARKER			
BRADSHAW			WELL #: 2		RRCID -> 109854		COMPL. DATE 11/30/1983		TOTAL DEPTH 5298		PERF. 5101 - 5105	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE) CHAPPARAL OPERATING CO. LESIKAR		//CONT.//	90813 180 146225	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #:		2A	RRCID -> 108218	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 4246	PERF. 3914	-	3927					
10		3422 X	3422	-0-	-0-	3420	2	2	9	N	2		169
11		3118 X	3118	-0-	-0-	3114	2	4	9	N	4		173
12		2852 X	2696	-0-	-156	2696	2			N	-0-		173
01		3434 X	3434	-0-	-0-	3434	2			N	-0-		173
02		2620 X	2620	-0-	-0-	2620	2			N	-0-	159 1	14
*03		3281 X	3281	-0-	-0-	3279	2	2	9	N	2		16
DALWORTH		WELL #:	1	RRCID -> 123668	COMPL. DATE 01/09/1987	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 3886	-	3906				
10		310 N	259	-0-	-51	259	2			N	-0-		12
11		270 N	230	-0-	-40	230	2			N	-0-		12
12		248 N	242	-0-	-6	242	2			N	-0-		12
01		276 N	276	-0-	-0-	276	2			N	-0-		12
02		264 N	264	-0-	-0-	264	2			N	-0-		12
*03		264 N	264	-0-	-0-	264	2			N	-0-		12
CITATION OIL & GAS CORP. MCDANIEL UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 084205	COMPL. DATE 08/08/1979	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3765	-	3780				
10		1113 N	1113	-0-	-0-	1113	3			N	-0-		-0-
11		966 N	966	-0-	-0-	966	3			N	-0-		-0-
12		899 N	782	-0-	-117	782	3			N	-0-		-0-
01		1116 N	927	-0-	-189	927	3			N	-0-		-0-
02		896 N	783	-0-	-113	783	3			N	-0-		-0-
*03		924 N	924	-0-	-0-	924	3			N	-0-		-0-
CRAVENS		WELL #:	3	RRCID -> 093732	COMPL. DATE 03/14/1981	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4266	-	4272				
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
11		450 N	157	-0-	-293	157	3			N	-0-		-0-
12		310 N	189	-0-	-121	189	3			N	-0-		-0-
01		181 N	181	-0-	-0-	181	3			N	-0-		-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	163	3			N	-0-		-0-
*03		324 N	324	-0-	-0-	324	3			N	-0-		-0-
STANLEY UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 181490	COMPL. DATE 12/26/2000	TOTAL DEPTH 5270	PERF. 3858	-	3770				
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN LITTLE E. A.		WELL #:	1	RRCID -> 070780	COMPL. DATE 01/20/1977	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A						
10		835 N	835	-0-	-0-	835	2			N	-0-		11
11		548 N	548	-0-	-0-	548	2			N	-0-		11
12		631 N	631	-0-	-0-	631	2			N	-0-		11
01		567 N	567	-0-	-0-	567	2			N	-0-		11
*02		508 N	508	-0-	-0-	508	2			N	-0-		11
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT		11



TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491							
COLLINS, W. L.				WELL #: 1	RRCID -> 055310	COMPL. DATE 03/29/1973	TOTAL DEPTH 5600	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
-----											
NOLAND, TRUMAN				WELL #: 1	RRCID -> 064082	COMPL. DATE 04/12/1975	TOTAL DEPTH 5355	PERF. N/A			
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-		-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-		-0-
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-		-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
-----											
ISBELL				WELL #: 1	RRCID -> 073373	COMPL. DATE 09/02/1977	TOTAL DEPTH 3985	PERF. N/A			
10	651 N	600	-0-	-51	-0-	600 2		N	-0-		-0-
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		-0-
12	620 N	612	-0-	-8	-0-	612 2		N	-0-		-0-
01	589 N	571	-0-	-18	-0-	571 2		N	-0-		-0-
02	560 N	488	-0-	-72	-0-	488 2		N	-0-		-0-
03	620 N	534	-0-	-86	-0-	534 2		N	-0-		-0-
-----											
ASHBROOK				WELL #: 1	RRCID -> 074932	COMPL. DATE 11/26/1977	TOTAL DEPTH 4418	PERF. N/A			
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		12
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		12
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		12
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-		12
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		12
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		12
-----											
JORDAN, WILLIAM				WELL #: 1	RRCID -> 075171	COMPL. DATE 11/01/1977	TOTAL DEPTH 4162	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
-----											
WEATHERFORD				WELL #: 1	RRCID -> 075933	COMPL. DATE 01/02/1978	TOTAL DEPTH 5800	PERF. N/A			
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-		-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-		-0-
12	775 N	521	-0-	-254	-0-	521 2		N	-0-		-0-
01	713 N	464	-0-	-249	-0-	464 2		N	-0-		-0-
02	644 N	449	-0-	-195	-0-	449 2		N	-0-		-0-
*03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-		-0-
-----											
ATCHLEY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 076073	COMPL. DATE 03/01/1978	TOTAL DEPTH 5555	PERF. N/A			
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-		25
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-		25
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-		25
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-		25
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73 2		N	-0-		25
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-		25

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
MKS NATURAL GAS COMPANY		//CONT.//		518491								
LAMAR		WELL #:		2	RRCID ->	082465	COMPL. DATE	10/14/1978	TOTAL DEPTH	5882	PERF.	3600 - 3620
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)}UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	174	2	N	-0-			-0-
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
-----												
MCCANN		WELL #:		1	RRCID ->	088091	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5157 - 5170
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
-----												
LAWSON, ANNIE		WELL #:		1A	RRCID ->	095142	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4500 - 4685
10	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2	N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	63	-0-	63	-0-	63	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	79	-0-	79	-0-	79	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	66	-0-	66	-0-	208	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	235	-0-	235	-0-	443	2	N	-0-			-0-
-----												
LAPRES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	118269	COMPL. DATE	08/16/1985	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3523 - 3543
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			17
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-			17
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-			17
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			17
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			17
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			17
-----												
BRAWLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	123318	COMPL. DATE	10/09/1979	TOTAL DEPTH	5736	PERF.	3808 - 3814
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	2	N	-0-			-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-			-0-
-----												
SMITH, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	130943	COMPL. DATE	05/01/1989	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	3970 - 3979
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COLLINS, W. L.		WELL #:		2	RRCID ->	136020	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	3950 - 3970
10	682 N	632	-0-	-50	-0-	632	2	N	-0-			12
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-			12
12	713 N	654	-0-	-59	-0-	654	2	N	-0-			12
01	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	2	N	-0-			12
02	672 N	543	-0-	-129	-0-	543	2	N	-0-			12
*03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-			12

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER						
MKS NATURAL GAS COMPANY		//CONT.//		518491											
CAVNESS		WELL #:		2	RRCID ->	147125	COMPL. DATE	06/21/1984	TOTAL DEPTH	5401	PERF.	3673 - 3679			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-				-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-				-0-
12	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-				-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-				-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				-0-
-----															
PATTON EXPLORATION, INC.				643730											
BOECKER		WELL #:		1	RRCID ->	018442	COMPL. DATE	05/17/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3450 - 3482			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MITCHELL, DONOVAN "A"		WELL #:			RRCID ->	067293	COMPL. DATE	07/02/1976	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4329 - 0			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
-----															
MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	073015	COMPL. DATE	05/30/1977	TOTAL DEPTH	4474	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #:		3	RRCID ->	073016	COMPL. DATE	05/25/1977	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	N/A			
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	N	-0-				3
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-				3
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-				3
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-				3
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-				3
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	N	-0-				3
-----															
MARTIN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	073107	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	4390	PERF.	N/A			
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19

OIL AND GAS DIVISION

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		643730											
MITCHELL, DONOVAN "K"		WELL #:		1	RRCID ->	080408	COMPL. DATE	12/05/1978	TOTAL DEPTH	5345	PERF.	4198	-	4208	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
-----															
MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #:		4	RRCID ->	083904	COMPL. DATE	07/08/1979	TOTAL DEPTH	4333	PERF.	4238	-	4333	
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				13
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				13
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
-----															
SANDERS, JAKE		WELL #:		1	RRCID ->	086106	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	4024	-	4034	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
-----															
BUD		WELL #:		2	RRCID ->	108233	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	4181	-	4190	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				5
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-				5
12	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-				5
01	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-				5
02	56 N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-				5
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				5
-----															
SMILEY, JERRY		WELL #:		1	RRCID ->	121499	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	3508	-	3538	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TAYLOR, BEN J. INC.		WELL #:		4	RRCID ->	070052	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	N/A			
10	279 N	91	-0-	-188	-0-	91	2			N	-0-				-0-
11	150 N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-				-0-
12	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-				-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-				-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-				-0-
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
DONALD, CHRISTINE				WELL #:	1	RRCID ->	123319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3914 - 3942
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTO (CADDO LIME)				90813 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
SHAW				WELL #:	1	RRCID ->	081810	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	3198 - 3238
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
11	690 N	193	-0-	-497	-0-	193	3		N	-0-			-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3		N	-0-			-0-
*02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
SHAW				WELL #:	2	RRCID ->	136251	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	3286 - 3372
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
11	300 N	188	-0-	-112	-0-	188	3		N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-			-0-
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
CITATION OIL & GAS CORP.				154235			CAPACITY			CNTY: PARKER			
HAWKINS, J. J.				WELL #:	1	RRCID ->	018451	COMPL. DATE	01/07/1958	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3661 - 3698
10	3100 N	1956	-0-	-1144	-0-	4443	1937	3	19	9	N	17	116
11	3000 N	1934	-0-	-1066	-0-	3377	1934	3			N	-0-	116
12	3100 N	1823	-0-	-1277	-0-	2100	1801	3	22	9	N	20	136
01	3100 N	1306	-0-	-1794	-0-	306	1306	3			N	-0-	136
02	2027 N	1721	-0-	-306	-0-		1663	3	58	9	N	53	189
*03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-		1763	3	29	9	N	26	215
STANLEY UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	151125	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	4112	PERF.	2854 - 3458
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
11	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	3		N	-0-			-0-
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3		N	-0-			-0-
01	682 N	588	-0-	-94	-0-	588	3		N	-0-			-0-
02	504 N	471	-0-	-33	-0-	471	3		N	-0-			-0-
*03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
HILL OPERATING LLC				387979			CAPACITY			CNTY: PARKER			
HOSKINS				WELL #:	1	RRCID ->	080606	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	3231 - 3265
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTO (CADDO LIME)		//CONT.//		90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
WISE PRODUCTION COMPANY				933825							
FRANKLIN				WELL #: 1	RRCID -> 018449	COMPL. DATE 09/21/1959	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3608	- 3630		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
TOTO (LIME M-1)				90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799							
PERKINS				WELL #: 2	RRCID -> 235689	COMPL. DATE 11/02/2007	TOTAL DEPTH 3071	PERF. 2974	- 2982		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CITATION OIL & GAS CORP.				154235							
STANLEY UNIT				WELL #: 2 C	RRCID -> 073860	COMPL. DATE 07/28/1977	TOTAL DEPTH 5270	PERF. N/A			
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
STANLEY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 078035	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH 5076	PERF. 2910	- 2945		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT		-0-
CAMPBELL UNIT				WELL #: 2 U	RRCID -> 080939	COMPL. DATE 07/18/1978	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 3205	- 3245		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BLAIR-WOODY				WELL #: 3	RRCID -> 083891	COMPL. DATE 06/14/1979	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2812	- 2946		
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
12	155 N	79	-0-	-76	-0-	79 3		N	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78 3		N	-0-		-0-
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-

TOTO (LIME M-1) //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235  
 STANLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 084182 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2847 - 2864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361  
 SMITH WELL #: 5 RRCID -> 070173 COMPL. DATE 02/01/1977 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 3470 - 0

10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISBELL "21" WELL #: 21 C RRCID -> 079802 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 2808 - 2846

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTO (STRAWN) 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 POOLVILLE UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 018484 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2413 - 2603

10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					85
11	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					85
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					85
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					85
02	280 N	254	-0-	-26	-0-	254	3			N	-0-					85
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					85

CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
 GRANSTAFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084669 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3480 - 3499

10	403 N	271	-0-	-132	-0-	271	3			N	-0-					175
11	450 N	365	-0-	-85	-0-	365	3			N	-0-					175
12	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					175
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					175
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					175
*03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					175

DUVALL, LOUIS 236530  
 DUVALL BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 087271 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 2813 PERF. 2216 - 2224

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

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491										
PHILLIPS				WELL #:	1	RRCID ->	018480	COMPL. DATE	09/26/1959	TOTAL DEPTH	3744	PERF.	2306 - 2316	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PHILLIPS, T. J., -A-				WELL #:	1	RRCID ->	018481	COMPL. DATE	05/20/1960	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	2354 - 2368	
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			2
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			2
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			2
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			2
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			2
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-			2
-----														
SMITH, D. T., -B-				WELL #:	1	RRCID ->	036418	COMPL. DATE	05/18/1959	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	2592 - 2610	
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
-----														
PHILLIPS, T.J.				WELL #:	3	RRCID ->	076181	COMPL. DATE	03/10/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SMITH, K.				WELL #:	1	RRCID ->	079601	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	2896	PERF.	2552 - 2560	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02	56 N	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-			-0-
-----														
SMITH, KERMIT				WELL #:	1	RRCID ->	080898	COMPL. DATE	12/15/1978	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	2800 - 2808	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCCONNELL, JONES C.				WELL #:	1	RRCID ->	090100	COMPL. DATE	08/09/1980	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2260 - 2650	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
MKS NATURAL GAS COMPANY		//CONT.//		518491										
ASHBROOK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	094706	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	4345	PERF. 3498 - 3635			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-		10 2			N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-		10 2			N	-0-			-0-
01	10	N	10	-0-	-0-		10 2			N	-0-			-0-
02	10	N	8	-0-	-2		8 2			N	-0-			-0-
*03	60	N	60	-0-	-0-		60 2			N	-0-			-0-

SMITH, KERMIT		WELL #:		2	RRCID ->	165968	COMPL. DATE	07/15/1978	TOTAL DEPTH	2883	PERF. 2808 - 2816			
10	62	N	59	-0-	-3		59 2			N	-0-			71
11	60	N	60	-0-	-0-		60 2			N	-0-			71
12	65	N	65	-0-	-0-		65 2			N	-0-			71
01	63	N	63	-0-	-0-		63 2			N	-0-			71
02	61	N	61	-0-	-0-		61 2			N	-0-			71
03	62	N	44	-0-	-18		44 2			N	-0-			71

WISE PRODUCTION COMPANY		WELL #:		1B	RRCID ->	018479	COMPL. DATE	12/19/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2590 - 2606			
10	310	N	144	-0-	-166		11 1	133 2		N	-0-			31
11	330	N	65	-0-	-265		6 1	59 2		N	-0-			31
12	341	N	14	-0-	-327		14 2			N	-0-			31
01	155	N	125	-0-	-30		8 1	117 2		N	-0-			31
02	143	N	143	-0-	-0-		11 1	132 2		N	-0-			31
*03	284	N	284	-0-	-0-		25 1	259 2		N	-0-			31

TOTO (STRAWN, LOWER)		WELL #:		2	RRCID ->	105997	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	4455	PERF. N/A			
10	110	N	110	-0-	-0-		110 2			N	-0-			22
11	100	N	100	-0-	-0-		100 2			N	-0-			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

TOTO, SOUTH (CADDO LIME)		WELL #:		1	RRCID ->	116923	COMPL. DATE	11/12/1984	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3258 - 3272			
10	179	N	179	-0-	-0-		179 2			N	-0-			-0-
11	170	N	170	-0-	-0-		170 2			N	-0-			-0-
12	93	N	72	-0-	-21		72 2			N	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93					N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84					N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62					N	-0-			-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	082704	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	5664	PERF. 3030 - 3344			
10	589	N	546	-0-	-43		546 2			N	-0-			-0-
11	570	N	543	-0-	-27		543 2			N	-0-			-0-
12	558	N	233	-0-	-325		233 2			N	-0-			-0-
01	558	N	409	-0-	-149		409 2			N	-0-			-0-
02	504	N	349	-0-	-155		349 2			N	-0-			-0-
*03	539	N	539	-0-	-0-		539 2			N	-0-			-0-

-----												
TOTO, SOUTH (LIME M-1)			90817 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
HESS, JERRY OPERATING CO.			381740									
MCCARTY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 075648		COMPL. DATE 12/06/1977		TOTAL DEPTH 5640		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
10	13 N		13	-0-	-0-		1 1		12 2	N	-0-	-0-
11	30 N		-0-	-0-	-30					N	-0-	-0-
12	93 N		-0-	-0-	-93					N	-0-	-0-
01	13 N		-0-	-0-	-13					N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WATCO ENERGY			900286						CNTY: PARKER			
MCCLLUNG, L.B.			WELL #: 1		RRCID -> 089611		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2827 - 2840	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
TOTO, SOUTH (STRAWN)			90817 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
TITAN ENERGY, INC.			860845									
MCCLENDON-WALLER			WELL #: 1		RRCID -> 202658		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 3832		PERF. 2782 - 2797	
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
TRACKER (CONGLOMERATE)			90907 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
TRACKER MINERAL			864023									
WINDHAM, MARIAN			WELL #: 1		RRCID -> 124318		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 5844		PERF. 4553 - 4557	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
TRAMMELL (CADD0)			90922 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PETEX			659782									
CARPER, M. E.			WELL #: 1		RRCID -> 040535		COMPL. DATE 09/21/1966		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3243 - 3252	
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TRI CITATION (BEND CONGLOMERATE)		91094 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
KENTUCKY HOME		WELL #: 1		RRCID -> 125945		COMPL. DATE 11/17/1987		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3777 - 3806	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1674 N	1512	-0-	-162	-0-	1512 2	N	-0-			-0-
11	1530 N	1456	-0-	-74	-0-	1456 2	N	-0-			-0-
12	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1527 2	N	-0-			-0-
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2	N	-0-			-0-
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2	N	-0-			-0-
*03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2	N	-0-			-0-

TRIANGLE -H- (UPPER GRAY)		91156 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703									
STASH		WELL #: 1		RRCID -> 116765		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 3464		PERF. 3362 - 3374	
10	155 N	71	-0-	-84	-0-	71 2	N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2	N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-			-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			-0-

TRIANGLE -H- (LOWER GRAY)		91156 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703									
RANCH EIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 143093		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 3384		PERF. 3318 - 3322	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TRICKHAM (CAPPS)		91202 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
HUNTFLAND PROPERTIES, LTD.		419401									
THOMPSON, HORACE		WELL #: 5		RRCID -> 107548		COMPL. DATE 09/07/1983		TOTAL DEPTH 1500		PERF. 920 - 927	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMPSON, HORACE		WELL #: 6		RRCID -> 108037		COMPL. DATE 08/27/1983		TOTAL DEPTH 1120		PERF. 878 - 892	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMPSON, HORACE		WELL #: 7		RRCID -> 108038		COMPL. DATE 08/26/1983		TOTAL DEPTH 940		PERF. 885 - 892	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CUPPS, R. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 103831		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 855		PERF. 782 - 796					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CUPPS, R. W. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 109173		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 864		PERF. 797 - 800					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EVANS, DANA E.		255552		HAYNES, WINNIE		WELL #: 3		RRCID -> 103823		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 1175		PERF. 832 - 838	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HERRING, D OIL & GAS CO.		380148		BISHOP-HILL		WELL #: 3		RRCID -> 099929		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 1193		PERF. 770 - 780	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BISHOP-HILL		WELL #: 4		RRCID -> 175786		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 1200		PERF. N/A					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		91202 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
CADDO OPERATING INC.		122567												
MINEAR, C.M.		WELL #:	12	RRCID ->	107549	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940 - 948			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C.		368312												
RICHMOND, A.E.-A-		WELL #:	1A	RRCID ->	095537	COMPL. DATE	10/30/1980	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1116 - 1126			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
EVANS, DOYLE		WELL #:	1	RRCID ->	101969	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	1407	PERF.	1009 - 1133			
10	0 N	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUNTLAND PROPERTIES, LTD.		419401												
RICHMOND, A.E.		WELL #:	1	RRCID ->	102860	COMPL. DATE	10/10/1982	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1112 - 1120			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
EVANS, DOYLE		WELL #:	1A	RRCID ->	138744	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	1602	PERF.	1316 - 1319			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//		91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
HUNTFLAND PROPERTIES, LTD.		//CONT.//		419401							
EVANS, DOYLE		WELL #:		2A	RRCID -> 142583	COMPL. DATE 09/10/1992	TOTAL DEPTH 1597	PERF. 990	-	1014	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
RICE DRILLING COMPANY				706685							
RICE, LORENE		WELL #:		1	RRCID -> 102599	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH 1000	PERF. 940	-	960	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
RICE, LORENE		WELL #:		2	RRCID -> 105555	COMPL. DATE 04/11/1983	TOTAL DEPTH 995	PERF. 935	-	945	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
RICE, LORENE		WELL #:		3	RRCID -> 109278	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 960	PERF. 944	-	950	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TRICKHAM (FRY, UPPER)				91202 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
RICH, KENNETH J.				707290							
MARTIN, J. H.		WELL #:		2	RRCID -> 018491	COMPL. DATE 03/01/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 940	-	952	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TRICKHAM (JENNINGS)				91202 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN				
HUNTFLAND PROPERTIES, LTD.				419401							
MCIVER, GRADY		WELL #:		3	RRCID -> 096931	COMPL. DATE 07/13/1981	TOTAL DEPTH 1224	PERF. 1192	-	1198	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRIPLE -H- (HOPE)		91330 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703									
FREEMAN,R. M. -E-		WELL #:	3	RRCID ->	097987	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	2098	PERF. 1912 - 1916	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRISHA (STRAWN)		91415 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
BASAL CORPORATION		053975									
DOSS		WELL #:	4	RRCID ->	129119	COMPL. DATE	09/16/1988	TOTAL DEPTH	2723	PERF. 2571 - 2591	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOSS		91415 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
		053975									
		WELL #:	5	RRCID ->	129221	COMPL. DATE	09/25/1988	TOTAL DEPTH	2672	PERF. 2565 - 2575	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TUCKCO (CONGL.)		91626 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726									
BOND, T.		WELL #:	1	RRCID ->	112553	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3190 - 3200	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BOND, J.		91626 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
		239726									
		WELL #:	1	RRCID ->	182856	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3190 - 3200	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TUCKCO (CONGL.)		//CONT.//		91626 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
JOHNSON FARM				433684											
JOHNSON, DOKE & KATHI				WELL #:	1	RRCID ->	245024	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3210 - 3220		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION				872285			CNTY: EASTLAND								
BOND, TRAVIS				WELL #:	3	RRCID ->	156208	COMPL. DATE	04/23/1984	TOTAL DEPTH	3438	PERF.	3188 - 3196		
10	124 #	114	-0-	-10	-0-		114	2			N	-0-			-0-
11	120 #	101	-0-	-19	-0-		101	2			N	-0-			-0-
12	124 #	54	-0-	-70	-0-		54	2			N	-0-			-0-
01	124 #	77	-0-	-47	-0-		77	2			N	-0-			-0-
02	112 #	61	-0-	-51	-0-		61	2			N	-0-			-0-
03	124 #	98	-0-	-26	-0-		98	2			N	-0-			-0-

BOND, TRAVIS				WELL #:	2	RRCID ->	156209	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	3429	PERF.	3190 - 3198		
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	2			N	-0-			11
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-			11
12	31 #	18	-0-	-13	-0-		18	2			N	-0-			11
01	31 #	25	-0-	-6	-0-		25	2			N	-0-			11
02	28 #	20	-0-	-8	-0-		20	2			N	-0-			11
*03	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-			11

TUCKER'S (MORRIS SD.)				91633 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN								
OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970											
SAUNDERS-WEATHERRED				WELL #:	1C	RRCID ->	259760	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	4176	PERF.	2866 - 2882		
10	310 N	302	-0-	-8	-0-		270	2	32	9	N	29			152
11	300 N	265	-0-	-35	-0-		242	2	23	9	N	21			173
12	310 N	271	-0-	-39	-0-		242	2	29	9	N	26			199
01	310 N	239	-0-	-71	-0-		222	2	17	9	N	15	187	1	27
02	252 N	216	-0-	-36	-0-		188	2	28	9	N	25			52
03	279 N	262	-0-	-17	-0-		238	2	24	9	N	22			74

TULLOS (CADD)				91727 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS								
BRECK OPERATING CORP.				089974											
LOWE, DANIEL				WELL #:	1	RRCID ->	018493	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	403 N	199	-0-	-204	-0-		181	3	18	9	Y	16			36
11	240 N	123	-0-	-117	-0-		90	3	33	9	Y	30			66
12	279 N	173	-0-	-106	-0-		134	3	39	9	Y	35			101
01	186 N	146	-0-	-40	-0-		137	3	9	9	Y	8	84	1	25
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-		118	3	24	9	Y	22			47
03	186 N	180	-0-	-6	-0-		147	3	33	9	Y	30			77

TULLOS, W. H.				WELL #:	12	RRCID ->	018496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3215 - 3230		
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-		619	3	30	9	Y	27	26	1	20
11	570 N	460	-0-	-110	-0-		410	3	50	9	Y	45	32	1	33
12	589 N	462	-0-	-127	-0-		404	3	58	9	Y	53	71	1	15
01	589 N	530	-0-	-59	-0-		483	3	47	9	Y	43	27	1	31
02	420 N	402	-0-	-18	-0-		352	3	50	9	Y	45	65	1	11
*03	544 N	544	-0-	-0-	-0-		508	3	36	9	Y	33			44



TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.// 089974												
VEALE, A. S.		WELL #: 3		RRCID -> 018497		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	620 N	569	-0-	-51	-0-	525 3	44 9	Y	40	32 1	24			
11	600 N	383	-0-	-217	-0-	349 3	34 9	Y	31	27 1	28			
12	558 N	457	-0-	-101	-0-	409 3	48 9	Y	44	60 1	12			
01	558 N	450	-0-	-108	-0-	397 3	53 9	Y	48	28 1	32			
02	364 N	327	-0-	-37	-0-	293 3	34 9	Y	31	54 1	9			
*03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	474 3	31 9	Y	28		37			
-----														
TULLOS W. H.		WELL #: 13		RRCID -> 069205		COMPL. DATE 10/06/1976		TOTAL DEPTH		3186		PERF. 3129 - 3186		
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	536 3	35 9	Y	32	27 1	21			
11	420 N	344	-0-	-76	-0-	305 3	39 9	Y	35	28 1	28			
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	360 3	40 9	Y	36	53 1	11			
01	434 N	412	-0-	-22	-0-	367 3	45 9	Y	41	24 1	28			
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	291 3	33 9	Y	30	50 1	8			
*03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	403 3	29 9	Y	26		34			
-----														
TULLOS, W. H.		WELL #: 17		RRCID -> 071683		COMPL. DATE 04/30/1977		TOTAL DEPTH		3217		PERF. N/A		
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	304 3	17 9	Y	15	14 1	11			
11	270 N	199	-0-	-71	-0-	176 3	23 9	Y	21	16 1	16			
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	208 3	22 9	Y	20	30 1	6			
01	279 N	202	-0-	-77	-0-	176 3	26 9	Y	24	14 1	16			
02	196 N	141	-0-	-55	-0-	128 3	13 9	Y	12	24 1	4			
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	219 3	13 9	Y	12		16			
-----														
TULLOS, W. H.		WELL #: 14		RRCID -> 072466		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH		3202		PERF. N/A		
10	496 N	462	-0-	-34	-0-	440 3	22 9	Y	20	19 1	14			
11	480 N	333	-0-	-147	-0-	298 3	35 9	Y	32	23 1	23			
12	465 N	424	-0-	-41	-0-	381 3	43 9	Y	39	51 1	11			
01	465 N	430	-0-	-35	-0-	384 3	46 9	Y	42	24 1	29			
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	323 3	34 9	Y	31	52 1	8			
03	434 N	430	-0-	-4	-0-	400 3	30 9	Y	27		35			
-----														
TULLOS, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 073017		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH		3253		PERF. N/A		
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	216 3	28 9	Y	25	18 1	14			
11	240 N	101	-0-	-139	-0-	91 3	10 9	Y	9	11 1	12			
12	217 N	141	-0-	-76	-0-	133 3	8 9	Y	7	16 1	3			
01	248 N	176	-0-	-72	-0-	158 3	18 9	Y	16	9 1	10			
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	155 3	15 9	Y	14	21 1	3			
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	205 3	13 9	Y	12		15			
-----														
TULLOS, W. H.		WELL #: 18		RRCID -> 074250		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH		3286		PERF. N/A		
10	186 N	104	-0-	-82	-0-	93 3	11 9	Y	10	8 1	6			
11	150 N	43	-0-	-107	-0-	39 3	4 9	Y	4	5 1	5			
12	155 N	60	-0-	-95	-0-	57 3	3 9	Y	3	7 1	1			
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	68 3	8 9	Y	7	4 1	4			
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	66 3	7 9	Y	6	9 1	1			
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	87 3	6 9	Y	5		6			
-----														
TULLOS, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH		3216		PERF. N/A		
10	217 N	143	-0-	-74	-0-	134 3	9 9	Y	8	6 1	5			
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	75 3	10 9	Y	9	7 1	7			
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	109 3	10 9	Y	9	13 1	3			
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	124 3	13 9	Y	12	7 1	8			
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	105 3	13 9	Y	12	17 1	3			
*03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	136 3	9 9	Y	8		11			

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974  
 VEALE, A.S. WELL #: 7 RRCID -> 087719 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	43	3	2	9	Y	2	2	1	1
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	26	3	3	9	Y	3	2	1	2
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	30	3	3	9	Y	3	4	1	1
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	28	3	7	9	Y	6	3	1	4
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	16	3	1	9	Y	1	4	1	1
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	34	3	2	9	Y	2			3

TULLOS, W.H. WELL #: 22 RRCID -> 090700 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3144 - 3286

10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	403	3	29	9	Y	26	19	1	14
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	225	3	31	9	Y	28	21	1	21
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	327	3	29	9	Y	26	39	1	8
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	373	3	43	9	Y	39	22	1	25
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	313	3	37	9	Y	34	51	1	8
*03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	407	3	29	9	Y	26			34

LOWE, DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 095981 COMPL. DATE 08/05/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-			12
11	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-			12
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			12
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	3	1	9
02	INC G-10	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-			9
03	INC G-10	2	-0-	2	13	2	3			Y	-0-			9

TULLOS, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 097959 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3182 - 3215

10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	171	3	9	9	Y	8	7	1	5
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	116	3	14	9	Y	13	9	1	9
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	149	3	17	9	Y	15	20	1	4
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	149	3	19	9	Y	17	10	1	11
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	126	3	13	9	Y	12	20	1	3
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	156	3	12	9	Y	11			14

LOWE, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 111231 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3224 - 3298

10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	221	3	29	9	Y	26			33
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	109	3	36	9	Y	33			66
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	163	3	9	9	Y	8			74
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	167	3	55	9	Y	50	102	1	22
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	144	3	32	9	Y	29			51
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	179	3	41	9	Y	37			88

DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 KIGHT, JUDITH WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 072430 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 3068 PERF. N/A

10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-			-0-

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 KIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 078243 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3205 - 3222

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11		60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

GRAY, JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 085805 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4132 - 4183

10		279 N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					135
11		270 N	81	-0-	-189	-0-	81	3			N	-0-					135
12		217 N	101	-0-	-116	-0-	101	3			N	-0-					135
01		217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					135
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					135
*03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					135

WILLIAMS, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 115616 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3212 - 3246

10		434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-					72
11		480 N	143	-0-	-337	-0-	143	3			Y	-0-					72
12		279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-					72
01		434 N	330	-0-	-104	-0-	330	3			Y	-0-					72
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					72
*03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					72

CALDWELL-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 175340 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3349 - 3966

10		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
11		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
12		1829 N	1313	-0-	-516	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
01		1643 N	1584	-0-	-59	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
02		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
*03		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

ROGERS, T. L. WELL #: 1 RRCID -> 199325 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3695 - 4760

10		1519 #	1172	-0-	-347	-0-	1149	3	23	9	N	21					137
11		1530 #	1026	-0-	-504	-0-	1006	3	20	9	N	18					155
12		1581 #	917	-0-	-664	-0-	909	3	8	9	N	7					162
01		1581 #	803	-0-	-778	-0-	782	3	21	9	N	19					181
02		1120 #	915	-0-	-205	-0-	900	3	15	9	N	14	179	1			16
*03		1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1249	3	23	9	N	21					37

ITX CORPORATION 427179  
 VEALE, A. S., -C- WELL #: 6 RRCID -> 018500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLOS (DUFFER 4060)		91727 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
YATES, W.		WELL #: B 3		RRCID -> 121426		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 4060 - 4070	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-		-0-
11	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-		-0-
12	465 #	34	-0-	-431	-0-	34	3	N	-0-		-0-
01	465 #	20	-0-	-445	-0-	20	3	N	-0-		-0-
02	420 #	10	-0-	-410	-0-	10	3	N	-0-		-0-
03	465 #	10	-0-	-455	-0-	10	3	N	-0-		-0-
-----											
YATES, W.		WELL #: 2 B		RRCID -> 148415		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 4046 - 4134	
10	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-		20
11	660 #	521	-0-	-139	-0-	521	3	N	-0-		20
12	713 #	72	-0-	-641	-0-	63	3	N	8		28
01	713 #	23	-0-	-690	-0-	23	3	N	-0-		28
02	644 #	10	-0-	-634	-0-	10	3	N	-0-		28
03	713 #	10	-0-	-703	-0-	10	3	N	-0-		28
-----											
TURKEY RUN (UPPER GRAY)		91854 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
K-M OIL COMPANY, INC.		448857									
KNOX "A"		WELL #: 2		RRCID -> 094688		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2590 - 2594	
10	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	2	N	-0-		-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-		-0-
01	465 N	90	-0-	-375	-0-	90	2	N	-0-		-0-
*02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		-0-
03	465 N	232	-0-	-233	-0-	232	2	N	-0-		-0-
-----											
TWO EIGHTY-THREE (MISS)		92090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
JACOBS, C. E., CO.		429435									
NAIL-FINCHER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221252		COMPL. DATE 12/02/1987		TOTAL DEPTH 4813		PERF. 4664 - 4668	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
UNION HILL (STRAWN)		92464 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
BRECK OPERATING CORP.		089974									
HOUSTON		WELL #: 1		RRCID -> 137076		COMPL. DATE 02/24/1985		TOTAL DEPTH 4438		PERF. 1970 - 1980	
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1732	2	20 9	N	18	206
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1686	2	18 9	N	16	50
12	1798 N	1714	-0-	-84	-0-	1693	2	21 9	N	19	69
01	1767 N	1744	-0-	-23	-0-	1724	2	20 9	N	18	87
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1555	2	18 9	N	16	103
*03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1728	2	20 9	N	18	121
-----											
UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.)		92680 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.		053974									
GILMORE-OWEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179761		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 5014		PERF. 3926 - 3958	
10	2294 N	2254	-0-	-40	-0-	2254	2		N	-0-	-0-
11	2220 N	1948	-0-	-272	-0-	44	1	1904	2	N	-0-
12	2232 N	2023	-0-	-209	-0-	12	1	2011	2	N	-0-
01	2263 N	2160	-0-	-103	-0-	78	1	2082	2	N	-0-
02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	120	1	1884	2	N	-0-
*03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	110	1	2089	2	N	-0-

VALERA (CROSSCUT) NEWMAN & SCOTT MCCORD "A"		92951 070 607393		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
WELL #:		1 U		RRCID -> 053892		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 0 - 2854						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MCCORD -D-		92951 070 607393		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
WELL #:		1		RRCID -> 060168		COMPL. DATE 06/27/1974		TOTAL DEPTH 3200		PERF. N/A						
10	527 N	361	-0-	-166	-0-	361	2			N	-0-					15
11	540 N	461	-0-	-79	-0-	461	2			N	-0-					15
12	558 N	391	-0-	-167	-0-	391	2			N	-0-					15
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					15
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					15
*03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					15
-----																
MCCORD -F-		92951 070 607393		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
WELL #:		1		RRCID -> 061763		COMPL. DATE 03/11/1975		TOTAL DEPTH 3715		PERF. N/A						
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					45
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	878	2	1	9	N	1					46
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					46
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					46
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					46
*03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1					47
-----																
MCCORD -H-		92951 070 607393		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
WELL #:		1		RRCID -> 069186		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 3135		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	653				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	653				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	653				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	653				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	653				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	653				N	-0-					-0-
-----																
EDENS, RALPH M.		92951 070 607393		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
WELL #:		1		RRCID -> 088158		COMPL. DATE 08/15/1977		TOTAL DEPTH 3258		PERF. 2860 - 2870						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					118
-----																
VALERA (FRY, UPPER) NEWMAN & SCOTT RAE, GEORGE		92951 500 607393		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
WELL #:		1		RRCID -> 018504		COMPL. DATE		CAPACITY N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2770 - 2975				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALERA (FRY, UPPER) //CONT.// 92951 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN  
 NEWMAN & SCOTT //CONT.// 607393  
 MCCORD "A" WELL #: 1 L RRCID -> 053620 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 N	549	-0-	-133	-0-	549 2		N	-0-			302
11	690 N	588	-0-	-102	-0-	588 2		N	-0-			302
12	806 N	492	-0-	-314	-0-	492 2		N	-0-			302
01	558 N	548	-0-	-10	-0-	548 2		N	-0-			302
02	560 N	504	-0-	-56	-0-	504 2		N	-0-			302
*03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			302

MCCORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 055512 COMPL. DATE 04/05/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

10	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-			-0-
11	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 2		Y	-0-			-0-
12	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-			-0-
01	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 2		Y	-0-			-0-
02	252 X	178	-0-	-74	-0-	178 2		Y	-0-			-0-
03	217 X	199	-0-	-18	-0-	199 2		Y	-0-			-0-

VALERA (KING) 92951 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
 NEWMAN & SCOTT 607393  
 MCCORD -G- WELL #: 1 RRCID -> 065585 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A

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

VALERA (MORRIS) 92951 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 NEWMAN & SCOTT 607393  
 RAE, GEORGE B. WELL #: 2 RRCID -> 018503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2885 - 2897

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

RAE, GEORGE WELL #: 4A RRCID -> 102163 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2902 - 2918

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

SEALY RANCH WELL #: 4B RRCID -> 121086 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2926 - 2929

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
MC CRACKEN TRUSTEE		WELL #: 3		RRCID -> 114222		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3280 - 3308		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
VAN DYKE (ATOKA)		93070 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.		292000								
WHARTON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 088821		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2530 - 2532		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
GOEN		WELL #: 1		RRCID -> 078171		COMPL. DATE 01/09/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3819 - 3824		
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	28 1	84 3	Y	-0-	-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	92 1	20 3	Y	-0-	-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	9 1	40 3	Y	-0-	-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	5 1	13 3	Y	-0-	-0-
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	15 1	46 3	Y	-0-	-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	43 1	114 3	Y	-0-	-0-
WHARTON A		WELL #: 1		RRCID -> 136249		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3704 - 3710		
10	DLQ G-10	90	-0-	90	-0-	22 1	68 3	Y	-0-	-0-
11	1601 N	-0-	-0-	-1601	-0-			Y	-0-	-0-
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	186 1	780 3	Y	-0-	-0-
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	239 1	677 3	Y	-0-	-0-
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	219 1	643 3	Y	-0-	-0-
03	899 N	884	-0-	-15	-0-	243 1	641 3	Y	-0-	-0-
VAN DYKE (CISCO 600)		93070 351		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
PALO CROSS, LLC		637384								
COLLINS		WELL #: 1A		RRCID -> 094186		COMPL. DATE 02/17/1981		TOTAL DEPTH 803 PERF. 594 - 608		
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 3		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
VAN DYKE (STRAWN)		93070 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925								
MELBA		WELL #: 1		RRCID -> 078172	COMPL. DATE 03/23/1978	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 2154	- 2174		
10	DLQ G-10	329	-0-	329	934	82 1	247 3	Y	-0-	-0-
11	1263 N	329	-0-	-934	-0-	138 1	191 3	Y	-0-	-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	25 1	106 3	Y	-0-	-0-
01	310 N	131	-0-	-179	-0-	34 1	97 3	Y	-0-	-0-
02	308 N	20	-0-	-288	-0-	5 1	15 3	Y	-0-	-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	30 1	78 3	Y	-0-	-0-
VEAL STATION (ATOKA CONGL.)		93280 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER			
PROPP PRODUCTION, LLC		681469								
RICHARD, CLYDE		WELL #: 2		RRCID -> 186451	COMPL. DATE 10/10/2001	TOTAL DEPTH 4660	PERF. 3442	- 3472		
10	434 N	387	-0-	-47	-0-	387 2		N	-0-	-0-
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	364 2		N	-0-	-0-
12	403 N	364	-0-	-39	-0-	364 2		N	-0-	-0-
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 2		N	-0-	-0-
02	336 N	268	-0-	-68	-0-	268 2		N	-0-	-0-
03	372 N	242	-0-	-130	-0-	242 2		N	-0-	-0-
VEALE (MARBLE FALLS)		93294 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS			
ITX CORPORATION		427179								
YANDELL, M.		WELL #: 1		RRCID -> 057418	COMPL. DATE 10/08/1973	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3804	- 3816		
10	279 #	270	-0-	-9	-0-	270 3		N	-0-	135
11	360 #	303	-0-	-57	-0-	303 3		N	-0-	135
12	372 #	284	-0-	-88	-0-	284 3		N	-0-	135
01	372 #	258	-0-	-114	-0-	258 3		N	-0-	135
02	280 #	258	-0-	-22	-0-	258 3		N	-0-	135
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	135
WALKER, G. B.		WELL #: 13		RRCID -> 076045	COMPL. DATE 09/15/1971	TOTAL DEPTH 4015	PERF. N/A			
10	451 R	451	-0-	-0-	-0-	423 3	28 9	Y	25	33 1
11	480 #	416	-0-	-64	-0-	398 3	18 9	Y	16	16
12	496 #	346	-0-	-150	-0-	325 3	21 9	Y	19	34 1
01	496 #	489	-0-	-7	-0-	471 3	18 9	Y	16	17
02	420 #	385	-0-	-35	-0-	348 3	37 9	Y	34	36 1
03	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT	15
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 8		RRCID -> 083018	COMPL. DATE 06/00/1924	TOTAL DEPTH 3945	PERF. 3918	- 3945		
10	248 #	2	-0-	-246	-0-	2 3		Y	-0-	36
11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-	36
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3		Y	-0-	36
01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-	36
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-	36
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	36
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 105713	COMPL. DATE 02/26/1971	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3894	- 3964		
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	10
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	10
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
01	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	10
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	10
03	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT	10



VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 ITX CORPORATION //CONT.// 427179  
 VEALE, A. S. "C" WELL #: 14 RRCID -> 111749 COMPL. DATE 01/03/1987 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3880 - 3949

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		49 R	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3				Y	-0-					7
11		2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3				Y	-0-					7
12		60 R	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3				Y	-0-					7
01		175 R	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3				Y	-0-					7
02		131 R	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3				Y	-0-					7
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						Y	NO RPT					7

MM TERRY RANCH, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 118030 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3880 - 3883

10		961 #	649	-0-	-312	-0-	-0-	643	3	6	9	N		5					106
11		810 #	617	-0-	-193	-0-	-0-	609	3	8	9	N		7					113
12		837 #	585	-0-	-252	-0-	-0-	572	3	13	9	N		12					125
01		806 #	481	-0-	-325	-0-	-0-	462	3	19	9	N		17	92	1			50
02		728 #	423	-0-	-305	-0-	-0-	412	3	11	9	N		10					60
03		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-						N	NO RPT					60

VEALE, A.S. "C" WELL #: 10 RRCID -> 127621 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3920 - 3979

10		1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	1137	3	13	9	Y		12					135
11		1140 #	837	-0-	-303	-0-	-0-	826	3	11	9	Y		10					145
12		1178 #	1152	-0-	-26	-0-	-0-	1152	3			Y		-0-					145
01		1147 #	1044	-0-	-103	-0-	-0-	1030	3	14	9	Y		13					158
02		1036 #	683	-0-	-353	-0-	-0-	675	3	8	9	Y		7					165
03		1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-	-0-						Y	NO RPT					165

VEALE, A.S. "C" WELL #: 16 RRCID -> 128818 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3894 - 3916

10		31 #	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	3			Y		-0-					15
11		30 #	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	3			Y		-0-					15
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y		-0-					15
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y		-0-					15
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					Y		-0-					15
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					Y		NO RPT					15

MM TERRY RANCH LTD WELL #: 2 RRCID -> 194333 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3837 - 3890

10		434 #	236	-0-	-198	-0-	-0-	230	3	6	9	N		5					86
11		420 #	221	-0-	-199	-0-	-0-	217	3	4	9	N		4					90
12		434 #	39	-0-	-395	-0-	-0-	30	3	9	9	N		8					98
01		434 #	186	-0-	-248	-0-	-0-	177	3	9	9	N		8	91	1			15
02		238 R	238	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3	8	9	N		7					22
03		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-						N	NO RPT					22

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550  
 VEALE PARKS "1405" WELL #: 1 RRCID -> 173729 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4004 - 4032

10		682 #	597	-0-	-85	-0-	-0-	597	2			N		-0-					-0-
11		660 #	541	-0-	-119	-0-	-0-	541	2			N		-0-					-0-
12		682 #	548	-0-	-134	-0-	-0-	548	2			N		-0-					-0-
01		620 #	572	-0-	-48	-0-	-0-	572	2			N		-0-					-0-
02		560 #	507	-0-	-53	-0-	-0-	507	2			N		-0-					-0-
03		589 #	555	-0-	-34	-0-	-0-	555	2			N		-0-					-0-

VIEW (CISCO) 93793 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR  
P.I.D. DRILLING INC 631265  
PETREE, D. T. WELL #: 1 RRCID -> 018514 COMPL. DATE 12/03/1941 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2350 - 2413

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310  
HOOPER, D. T. WELL #: 1 RRCID -> 018511 COMPL. DATE 03/03/1939 TOTAL DEPTH 2297 PERF. 2235 - 2278

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

MCGEHEE, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 018513 COMPL. DATE 03/15/1941 TOTAL DEPTH 2403 PERF. 2372 - 2395

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

SOUTHERN CRUDE, INC. 803795  
GALLE WELL #: 1 RRCID -> 018510 COMPL. DATE 05/26/1939 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 2339 - 2347

10	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	465 N	318	-0-	-147	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	403 N	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	392 N	321	-0-	-71	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-

VIEW (FLIPPEN LIMESTONE) 93793 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR  
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310  
PLOWMAN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 018515 COMPL. DATE 02/28/1947 TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A

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

VINES (MISSISSIPPIAN) 93884 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750  
VINES, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 223625 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4368 - 4438

10	2170 #	1419	-0-	-751	-0-	1419	2			N	-0-					47
11	2100 #	1399	-0-	-701	-0-	1399	2			N	-0-					47
12	1953 #	1365	-0-	-588	-0-	1365	2			N	-0-					47
01	1519 #	1236	-0-	-283	-0-	1236	2			N	-0-					47
02	1316 #	1060	-0-	-256	-0-	1060	2			N	-0-					47
03	1457 #	1139	-0-	-318	-0-	1139	2			N	-0-					47

VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT) FORTUNA EXPLORATION, INC. TOMLINSON, N.E.		93973 500 278703		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
WELL #:		1		RRCID -> 120508		COMPL. DATE 02/26/1986		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2806 - 2810					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE) CHOLLA PETROLEUM, INC. GRAGG NORTH		94181 003 150683		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		1		RRCID -> 207634		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 4353		PERF. 4288 - 4294					
10	558 #	237	-0-	-321	-0-	198	2	39	9	N	35				50
11	450 #	380	-0-	-70	-0-	380	2			N	-0-				50
12	465 #	266	-0-	-199	-0-	266	2			N	-0-				50
01	465 #	195	-0-	-270	-0-	195	2			N	-0-				50
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	287	2	21	9	N	19	54	1		15
*03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	421	2	53	9	N	48	48	1		15

HILL, R.M. OPERATING INC. GRAGG NORTH		387991		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		1		RRCID -> 189441		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4150 - 4158					
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-				17
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-				17
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	Y	1	1	8		17
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-				17
02	DLQ G-10	295	-0-	295	-0-	295	2			Y	-0-				17
*03	699 N	404	-0-	-295	-0-	404	2			Y	-0-				17

GRAGG NORTH		WELL #:		4		RRCID -> 222028		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4396		PERF. 4160 - 4168			
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-				16
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-				16
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-				16
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				16
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-				16
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-				16

W. A. GRAGG, S. (ATOKA CONGL.) HILL, R.M. OPERATING INC. GRAGG SOUTH		94182 003 387991		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
WELL #:		1		RRCID -> 197325		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4195 - 4198					
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				32
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-				32
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				32
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				32
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-				32
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				32

W.A.T. (3600) DIAMOND S ENERGY COMPANY COOK		94205 500 217005		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
WELL #:		1		RRCID -> 148780		COMPL. DATE 10/17/1975		TOTAL DEPTH 3661		PERF. 3604 - 3612					
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-				188
11	840 N	758	-0-	-82	-0-	758	2			N	-0-				188
12	899 N	678	-0-	-221	-0-	678	2			N	-0-				188
01	930 N	739	-0-	-191	-0-	739	2			N	-0-				188
02	700 N	652	-0-	-48	-0-	652	2			N	-0-				188
*03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-				188

W-B (CONGLOMERATE) SOJOURNER DRILLING CORPORATION WINDHAM J. T.		94209 300 800750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
WELL #:		1 C		RRCID -> 061709		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4928		PERF. 4728 - 0						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	3	29	6	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.B. WRIGHT (CONGL) YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. WRIGHT		94235 500 946964		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		2		RRCID -> 255488		COMPL. DATE 10/18/1980		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3434 - 3438						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6976					N	-0-					-0-
11	14B DENY	185	-0-	185	7161	185	2			N	-0-					-0-
12	14B DENY	155	-0-	155	7316	155	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY	15	-0-	15	7331	15	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7331					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7331					N	NO RPT					-0-

W.D.H. (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. POWERS, ET AL		94255 300 667700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		1 A		RRCID -> 270187		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3252 - 3256						
10	837	693	-0-	-144	-0-	692	2	1	9	N	1					87
11	658 R	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	N	1					88
12	648 R	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1	9	N	1					89
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					89
02	616 N	416	-0-	-200	-0-	416	2			N	-0-					89
*03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					89

JOHNSON		WELL #:		2		RRCID -> 270188		COMPL. DATE 12/23/1983		TOTAL DEPTH 3911		PERF. 3283 - 3298				
10	217	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

W.G.C. (MARBLE FALLS) PRO OIL & GAS INC MITCHELL, J. L.		94268 300 679282		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		1		RRCID -> 110965		COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH 3596		PERF. 3498 - 3504						
10	DLQ G-10	12	-0-	12	372	12	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	56	-0-	56	428	56	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	23	-0-	23	451	23	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	20	-0-	20	471	20	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	496	25	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	496					Y	NO RPT					-0-

3 B ENTERPRISES, INC. RINGO		953632		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		10		RRCID -> 113370		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3432 - 3438						
10	1116 N	955	-0-	-161	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
11	990 N	960	-0-	-30	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
12	1023 N	986	-0-	-37	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	824	-0-	824	824	824	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	977	-0-	977	1801	977	2			Y	-0-					-0-

W.G.C. (STRAWN)		94268 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
SLATE HOLDINGS, INC.		787112													
BARRON		WELL #: B 3		RRCID -> 108622		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 2384 PERF. 1615 - 1632							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BARRON B.		WELL #: B 1		RRCID -> 112559		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1586 - 1589							
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WLP (STRAWN)		94349 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
FOREMAN, ROGER		275738													
SANTO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127400		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 1731 PERF. 1528 - 1540							
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
W.R.C. (MORRIS)		94377 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
HGN OPERATING I, LLC		383323													
GRAVES WEST		WELL #: 3201		RRCID -> 148390		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2645 - 2650							
10	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-				-0-
11	540 N	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-				-0-
12	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-				-0-
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-				-0-
02	448 N	400	-0-	-48	-0-	400	3			N	-0-				-0-
03	527 N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-				-0-
-----															
W-R-M, NORTH (CADDO)		94398 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: THROCKMORTON							
JACOBS, C. E., CO.		429435													
MATTHEWS 70		WELL #: 3		RRCID -> 094139		COMPL. DATE 03/05/1981		TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4361 - 4374							
10	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WADDELL RANCH (CONGL)		94490 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
TARFON OIL & GAS CO.		836178													
W B R -WADDELL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 132095		COMPL. DATE 06/02/1989		TOTAL DEPTH 4461 PERF. 3624 - 3628							
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-				16
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-				16
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-				16
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-				16
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				16
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				16

WADDELL RANCH (CONGL) TARPON OIL & GAS CO. WADDELL		//CONT.// //CONT.//	94490 500 836178	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	2	RRCID -> 148786	COMPL. DATE 03/05/1994	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3522	-	3526	
10		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2	N	-0-			108
11		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590 2	N	-0-			108
12		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2	N	-0-			108
01		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2	N	-0-			108
02		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2	N	-0-			108
03		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-		N	NO RPT			108
				WELL #:	1	RRCID -> 267601	COMPL. DATE 07/18/2012	TOTAL DEPTH 4563	PERF. 4278	-	4280	
10		3317 #	1535	-0-	-1782	-0-	1535 2	N	-0-			39
11		2700 #	1246	-0-	-1454	-0-	1246 2	N	-0-			39
12		2170 #	1090	-0-	-1080	-0-	1090 2	N	-0-			39
01		1674 #	1470	-0-	-204	-0-	1469 2	N	1	9		40
02		1176 N	1104	-0-	-72	-0-	1104 2	N	-0-			40
03		1085 N	898	-0-	-187	-0-	898 2	N	-0-			40
				WELL #:	D 1	RRCID -> 018517	COMPL. DATE 01/20/1962	TOTAL DEPTH 3184	PERF. 3098	-	3116	
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-			-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-			-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	Y	-0-			-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	12	-0-	12	-0-	12 2	Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12	Y	NO RPT			-0-
				WELL #:	1	RRCID -> 217082	COMPL. DATE 06/12/1974	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3858	-	3872	
10		372 N	282	-0-	-90	-0-	282 2	N	-0-			48
11		330 N	248	-0-	-82	-0-	248 2	N	-0-			48
12		372 N	211	-0-	-161	-0-	211 2	N	-0-			48
01		279 N	160	-0-	-119	-0-	160 2	N	-0-			48
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-			48
*03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-			48
				WELL #:	2	RRCID -> 122346	COMPL. DATE 12/20/1984	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3832	-	3851	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
DENTON EXPLORATION, INC. 216418  
CHANDLER 'A' WELL #: 1DX RRCID -> 165393 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3925 - 3935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			-0-
11	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			-0-
12	837 R	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-			-0-
01	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-			-0-
02	759 R	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-			-0-
03	837 #	179	-0-	-658	-0-	179 2		N	-0-			-0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154  
WALKER ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 018339 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3926 - 3929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 #	45	-0-	-17	-0-	45 2		Y	-0-			7
11	60 #	51	-0-	-9	-0-	51 2		Y	-0-			7
12	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-			7
01	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-			7
02	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44 2		Y	-0-			7
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44			Y	NO RPT			7

PETEX 659782  
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3941 - 3955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	904 R	904	-0-	-0-	-0-	873 2	31 9	N	28			47
11	870 #	845	-0-	-25	-0-	814 2	31 9	N	28			75
12	899 #	765	-0-	-134	-0-	737 2	28 9	N	25			100
01	899 #	884	-0-	-15	-0-	853 2	31 9	N	28			128
02	812 #	770	-0-	-42	-0-	740 2	30 9	N	27			155
03	899 #	834	-0-	-65	-0-	806 2	28 9	N	25	156 1		24

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092  
COOPER O. R. WELL #: 1 RRCID -> 060399 COMPL. DATE 10/17/1974 TOTAL DEPTH 4343 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOPER, O. R. WELL #: 2B RRCID -> 084831 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 3941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395 #	985	-0-	-410	-0-	77 1	908 2	N	-0-			-0-
11	1320 #	1061	-0-	-259	-0-	91 1	970 2	N	-0-			-0-
12	1364 #	1081	-0-	-283	-0-	100 1	981 2	N	-0-			-0-
01	1364 #	1186	-0-	-178	-0-	114 1	1072 2	N	-0-			-0-
02	1148 #	1025	-0-	-123	-0-	301 1	724 2	N	-0-			-0-
*03	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			-0-

WRIGHT, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 132374 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	81 1	954 2	N	-0-			-0-
11	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	100 1	1066 2	N	-0-			-0-
12	1147 #	1084	-0-	-63	-0-	100 1	984 2	N	-0-			-0-
01	1147 #	1081	-0-	-66	-0-	104 1	977 2	N	-0-			-0-
02	1092 #	992	-0-	-100	-0-	291 1	701 2	N	-0-			-0-
*03	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092  
COOPER, O. R. WELL #: 3 RRCID -> 148632 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3930 - 3938

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	403 #	153	-0-	-250	-0-	12 1	141 2	N	-0-			-0-
11	390 #	332	-0-	-58	-0-	29 1	303 2	N	-0-			-0-
12	403 #	274	-0-	-129	-0-	25 1	249 2	N	-0-			-0-
01	341 #	293	-0-	-48	-0-	28 1	265 2	N	-0-			-0-
02	308 #	272	-0-	-36	-0-	80 1	192 2	N	-0-			-0-
*03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

COOPER, O. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 149597 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3915 - 3927

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 7		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2013 - PLUGGED 10-29-2013												

COOPER, O. R. -D- WELL #: 1D RRCID -> 152712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3834 - 3912

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

PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 182933 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911

10	496 #	344	-0-	-152	-0-	24 1	280 2	N	36			124
						40 9						
11	480 #	313	-0-	-167	-0-	25 1	268 2	N	18			142
						20 9						
12	496 #	273	-0-	-223	-0-	23 1	227 2	N	21			163
						23 9						
01	434 #	327	-0-	-107	-0-	29 1	274 2	N	22			185
						24 9						
*02	355 R	355	-0-	-0-	-0-	100 1	240 2	N	14			199
						15 9						
*03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			199

LEVERIDGE, M. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218210 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050

10	930 #	378	-0-	-552	-0-	30 1	348 2	N	-0-			121
11	900 #	435	-0-	-465	-0-	37 1	398 2	N	-0-			121
12	589 #	428	-0-	-161	-0-	40 1	388 2	N	-0-			121
01	716 R	716	-0-	-0-	-0-	69 1	647 2	N	-0-			121
*02	449 R	449	-0-	-0-	-0-	32 1	417 2	N	-0-			121
*03	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			121

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			153
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			153
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			153
*02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			153
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2		N	-0-			153



WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.// 94762 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.// 105675														
DAVIS		WELL #: 2B		RRCID -> 180870		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4118 - 4122								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
DAVIS, R. 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 181403		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4054 - 4064								
10	22865	X	7472	-0-	-15393	-0-	7472	2		N	-0-					-0-
11	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2		N	-0-					-0-
12	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2		N	-0-					-0-
01	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2		N	-0-					-0-
*02	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2		N	-0-					-0-
03	8246	X	7828	-0-	-418	-0-	7828	2		N	-0-					-0-
-----																
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		RRCID -> 066891		COMPL. DATE 05/31/1976		TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A								
BUCKLER TRUST		WELL #: 1 C														
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2		N	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2		N	-0-					-0-
12	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2		N	-0-					-0-
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2		N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-					-0-
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-					-0-
-----																
BUCKLER TRUST GAS UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 139202		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3956 - 4008								
10	1736	N	1352	-0-	-384	-0-	1352	2		N	-0-					14
11	1410	N	1218	-0-	-192	-0-	1218	2		N	-0-					14
12	1488	N	840	-0-	-648	-0-	840	2		N	-0-					14
01	1364	N	589	-0-	-775	-0-	589	2		N	-0-					14
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-					14
*03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-					14
-----																
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		RRCID -> 209226		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4062 - 4080								
LINK "N1"		WELL #: 1														
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-					-0-
01	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2		N	-0-					-0-
02	1092	N	723	-0-	-369	-0-	723	2		N	-0-					-0-
*03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-					-0-
-----																
LINK "24"		WELL #: 6		RRCID -> 213187		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4050 - 4070								
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-					-0-
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-					-0-
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-					-0-
01	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1545	2		N	-0-					-0-
02	1568	N	1299	-0-	-269	-0-	1299	2		N	-0-					-0-
03	1643	N	1335	-0-	-308	-0-	1335	2		N	-0-					-0-

-----

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PARKER ENERGY COMPANY 640154  
 WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 140736 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3928 - 3973

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		38 N	38	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
*02		38 N	38	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

PETEX 659782  
 WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 018523 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3942 - 3952

10		2165 N	2165	-0-	-0-	2165	2	N	-0-			-0-
11		2160 N	1957	-0-	-203	1957	2	N	-0-			-0-
12		2263 N	1793	-0-	-470	1793	2	N	-0-			-0-
01		2170 N	1792	-0-	-378	1792	2	N	-0-			-0-
02		1820 N	1357	-0-	-463	1357	2	N	-0-			-0-
*03		2295 N	2295	-0-	-0-	2295	2	N	-0-			-0-

-----

BUCKLER, J. TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 089456 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4045 - 4176

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 E F 1403 WELL #: 2 RRCID -> 176248 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 3942

10		516 N	516	-0-	-0-	516	3	N	-0-			-0-
11		579 N	579	-0-	-0-	579	3	N	-0-			-0-
12		518 N	518	-0-	-0-	518	3	N	-0-			-0-
01		608 N	608	-0-	-0-	608	3	N	-0-			-0-
02		544 N	544	-0-	-0-	544	3	N	-0-			-0-
*03		778 N	778	-0-	-0-	778	3	N	-0-			-0-

-----

MOON RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 179316 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033

10		775 N	656	-0-	-119	656	3	N	-0-			105
11		754 N	754	-0-	-0-	750	3	4 9 N	4			109
12		690 N	690	-0-	-0-	682	3	8 9 N	7			116
01		693 N	693	-0-	-0-	689	3	4 9 N	4			120
02		700 N	637	-0-	-63	618	3	19 9 N	17			137
*03		756 N	756	-0-	-0-	753	3	3 9 N	3			140

-----

MOON RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 182477 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054

10		152 N	152	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
11		150 N	10	-0-	-140	10	3	N	-0-			-0-
12		403 N	156	-0-	-247	156	3	N	-0-			-0-
01		155 N	10	-0-	-145	10	3	N	-0-			-0-
02		156 N	156	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
03		155 N	10	-0-	-145	10	3	N	-0-			-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
MOON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 193312		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4065 - 4074			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	806 N	721	-0-	-85	-0-	721	3	N	-0-		185
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	890	3	1 9	N	1	186
12	868 N	627	-0-	-241	-0-	627	3	N	-0-		186
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-		186
02	840 N	750	-0-	-90	-0-	750	3	N	-0-		186
*03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-		186
-----											
ROBBINS		WELL #: 1		RRCID -> 193315		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4079 - 4088			
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		94
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		94
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	71 1	23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
-----											
E.C. HINDMAN OIL AND GAS BUCKLER		WELL #: 1		RRCID -> 160600		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3980 - 3990			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WALKER-BUCKLER		WELL #: 1		RRCID -> 161447		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026			
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-		6
11	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	1274	2	N	-0-		6
12	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1236	2	N	-0-		6
01	1271 N	1090	-0-	-181	-0-	1090	2	N	-0-		6
02	1176 N	1066	-0-	-110	-0-	1066	2	N	-0-		6
03	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2	N	-0-		6
-----											
KARPER OIL & GAS CORPORATION BUCKLER-TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 095232		COMPL. DATE 01/11/1975		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998			
10	1054 N	807	-0-	-247	-0-	807	2	N	-0-		-0-
11	870 N	670	-0-	-200	-0-	670	2	N	-0-		-0-
12	899 N	537	-0-	-362	-0-	537	2	N	-0-		-0-
01	806 N	354	-0-	-452	-0-	354	2	N	-0-		-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-		-0-
*03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-		-0-
-----											
PETEX WALKER, ALICE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 195285		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 3994			
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-		144
11	660 N	606	-0-	-54	-0-	606	2	N	-0-		144
12	682 N	618	-0-	-64	-0-	618	2	N	-0-		144
01	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	2	N	-0-		144
02	560 N	473	-0-	-87	-0-	473	2	N	-0-		144
*03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-		144

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 2		RRCID -> 236956		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		169
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		169
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		169
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		169
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-		169
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		169

DAILY "1044" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242502		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4114 - 4148			
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	371 2	2 9	N	2	134
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341 2		N	-0-	134
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	332 2	2 9	N	2	136
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	354 2	6 9	N	5	141
02	308	N	219	-0-	-89	-0-	219 2		N	-0-	141
03	341	N	286	-0-	-55	-0-	282 2	4 9	N	4	145

ALLEN "1045"		WELL #: 1		RRCID -> 261071		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4118 - 4136			
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-	62
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-	62
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	384 2		N	-0-	62
01	496	N	407	-0-	-89	-0-	407 2		N	-0-	62
02	448	N	168	-0-	-280	-0-	168 2		N	-0-	62
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-	62

WAPITI OPERATING, LLC BLACK BROS.		WELL #: 34BB		RRCID -> 261072		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3990			
10	7626	X	6969	-0-	-657	-0-	6969 2		N	-0-	67
11	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809 2		N	-0-	67
12	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884 2		N	-0-	67
01	6975	X	6947	-0-	-28	-0-	6947 2		N	-0-	67
02	DLQ G-10		5578	-0-	5578	-0-	5567 2	11 9	N	10	77
03	DLQ G-10		6660	-0-	6660	-0-	6660 2		N	-0-	77

BLACK BROS.		WELL #: 37BB		RRCID -> 261627		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3981 - 3988			
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2		N	-0-	-0-
11	1740	N	1536	-0-	-204	-0-	1536 2		N	-0-	-0-
12	2201	N	1363	-0-	-838	-0-	1363 2		N	-0-	-0-
01	2263	N	1297	-0-	-966	-0-	1297 2		N	-0-	-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-	-0-
*03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2		N	-0-	-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		WELL #: 1B		RRCID -> 174164		COMPL. DATE 06/30/1999		TOTAL DEPTH 4221 PERF. 4143 - 4145			
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-
11	15	N	8	-0-	-7	-0-	8 2		N	-0-	-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-	-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 94762 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.// 105675												
WALKER, ALICE B		WELL #: 2		RRCID -> 181989		COMPL. DATE 01/28/2001			TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3921 - 3960					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
11	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
01	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
*02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
*03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
-----														
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
MOON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 176071		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A					
10	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	2684	3	1 9	Y	1			16
11	2700	X	1476	-0-	-1224	-0-	1476	3		Y	-0-			16
12	2852	X	2815	-0-	-37	-0-	2814	3	1 9	Y	1			17
01	2852	X	2548	-0-	-304	-0-	2548	3		Y	-0-			17
02	2576	X	1426	-0-	-1150	-0-	1425	3	1 9	Y	1			18
03	2821	X	2715	-0-	-106	-0-	2714	3	1 9	Y	1			19
-----														
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262												
LINK '58'		WELL #: 2		RRCID -> 202669		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3961 - 3968					
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	438	2	17 9	N	15			188
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	393	2	17 9	N	15			203
12	527	N	414	-0-	-113	-0-	411	2	3 9	N	3	155 1		51
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	448	2	6 9	N	5			56
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	390	2	3 9	N	3			59
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	500	2	8 9	N	7			66
-----														
LINK '24'		WELL #: 5		RRCID -> 206822		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3706 - 3710					
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
01	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	1766	2		N	-0-			-0-
02	1792	N	1484	-0-	-308	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
03	1860	N	1526	-0-	-334	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
-----														
CHERYL "51"		WELL #: 1		RRCID -> 212084		COMPL. DATE 08/02/2005			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3810 - 3820					
10	620	N	407	-0-	-213	-0-	406	2	1 9	N	1			77
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	375	2	2 9	N	2			79
12	372	N	248	-0-	-124	-0-	245	2	3 9	N	3			82
01	403	N	242	-0-	-161	-0-	240	2	2 9	N	2			84
02	364	N	290	-0-	-74	-0-	288	2	2 9	N	2			86
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2		N	-0-			86
-----														
PARKER ENERGY COMPANY		640154												
WALKER ESTATE		WELL #: 1 C		RRCID -> 018525		COMPL. DATE 07/20/1955			TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3942 - 3880					
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	32	-0-	32	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32			Y	NO RPT			-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.//		94762 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
WALKER, ALICE, "C"		WELL #: 1		RRCID -> 018527		COMPL. DATE 04/08/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3878 - 3886				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2	N	-0-		31
11	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2	N	-0-		31
12	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	2	N	-0-		31
01	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2	N	-0-		31
02	728	N	628	-0-	-100	-0-	628	2	N	-0-		31
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-		31

WALKER, ALICE, -A-		WELL #: 1 T		RRCID -> 018529		COMPL. DATE 05/12/1958		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4037 - 4047				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
03	0	N	-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				
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-		-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-		-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-		-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-		-0-
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	794	2	N	-0-		-0-
03	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2	N	-0-		-0-

THOMAS		WELL #: 2L		RRCID -> 148241		COMPL. DATE 02/01/1994		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3976 - 4076				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WALKER, ALICE		WELL #: 11C		RRCID -> 168349		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3861 - 3866				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

T-N-T ENGINEERING, INC.		834092		WELL #: 1L		RRCID -> 167915		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4083 - 4190		
LEVERIDGE, M.R.												
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	24	1	282	2	N	-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	309	2	N	-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	32	1	312	2	N	-0-
01	310	N	215	-0-	-95	-0-	21	1	194	2	N	-0-
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	2	N	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WALKING-3 (MORRIS)		94770 250		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN								
SUN-KEY OIL CO., INC.		829320														
SEALY-SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 161414		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2654 - 2658								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALSH RANCH (ATOKA 1)		94953 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		894810														
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 242976		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4690 - 4710								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALSH RANCH (ATOKA 2LOWER)		94953 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		894810														
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 242397		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5034 - 5050								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
WALSH RANCH WEST		WELL #: P 3		RRCID -> 252537		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5024 - 5070								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER)		94953 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		894810														
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 242465		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4946 - 4976								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALSH RANCH WEST		WELL #: F 5C		RRCID -> 249451		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4836 - 5208								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE)										94954 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC										894810									
WALSH RANCH WEST										WELL #: G 4		RRCID -> 236580		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 6263		PERF. 5912 - 5924	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
-----																			
WALSH RANCH WEST										WELL #: R 4		RRCID -> 236600		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 5890 - 5906	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
-----																			
WALSH RANCH WEST										WELL #: S 4		RRCID -> 245556		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 6372		PERF. 5890 - 5900	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
-----																			
WALSH RANCH WEST										WELL #: M 4		RRCID -> 247982		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5896 - 5914	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
-----																			
WALSH RANCH WEST										WELL #: R 7		RRCID -> 248833		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5890 - 5904	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
-----																			
WALSH RANCH WEST										WELL #: S 5		RRCID -> 252143		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5844 - 5904	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
-----																			
WALSH RANCH WEST										WELL #: S 7		RRCID -> 252535		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5896 - 5912	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		



WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE)		94954 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		894810								
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 237132		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5812 - 5842		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WALSH RANCH WEST		WELL #: G 4		RRCID -> 237158		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WALSH RANCH WEST		WELL #: F 5T		RRCID -> 242476		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5790 - 5810		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15 1	-0-
-----										
WALSH RANCH WEST		WELL #: P 3		RRCID -> 246412		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5886 - 5904		
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-
03	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		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WALSH, F. HOWARD, JR. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 250687		COMPL. DATE 03/15/2009		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5844 - 5852		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WALSH RANCH WEST		WELL #: S 4		RRCID -> 251420		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 5846		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER										
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810										
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 5850										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR	10	-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										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866										
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WALSH RANCH WEST (ATOKA 3) 94955 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER										
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810										
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 238290 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5310 - 5360										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408		N	NO RPT	-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: F 5C RRCID -> 243804 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5086 - 5208										
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WALSH RANCH WEST (ATOKA 4) 94955 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER										
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810										
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237945 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5520 - 5560										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352		N	NO RPT	-0-

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS)		94955 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
HW OPERATING, LLC		341598													
ELDER		WELL #: 2		RRCID -> 262055		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 5885 - 5890							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		217	N	136	-0-	-81		-0-	136	2	N	-0-			-0-
11		292	N	292	-0-	-0-		-0-	292	2	N	-0-			-0-
12		247	N	247	-0-	-0-		-0-	247	2	N	-0-			-0-
01		296	N	296	-0-	-0-		-0-	296	2	N	-0-			-0-
02		280	N	137	-0-	-143		-0-	137	2	N	-0-			-0-
*03		277	N	277	-0-	-0-		-0-	277	2	N	-0-			-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		894810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
WALSH RANCH WEST		WELL #: G 4		RRCID -> 236065		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 6110							
10		3038	X	2483	-0-	-555		-0-	2479	2	4	9	Y	4	137
11		2850	X	2327	-0-	-523		-0-	2325	2	2	9	Y	2	139
12		2635	N	2249	-0-	-386		-0-	2247	2	2	9	Y	2	121
01		2646	N	2646	-0-	-0-		-0-	2644	2	2	9	Y	2	123
02		2320	N	2320	-0-	-0-		-0-	2318	2	2	9	Y	2	125
*03		2561	N	2561	-0-	-0-		-0-	2561	2			Y	-0-	116

WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 236067		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160							
10		6293	X	5392	-0-	-901		-0-	5378	2	14	9	Y	13	295
11		6030	X	5080	-0-	-950		-0-	5069	2	11	9	Y	10	305
12		5704	X	5124	-0-	-580		-0-	5111	2	13	9	Y	12	243
01		5704	X	4982	-0-	-722		-0-	4963	2	19	9	Y	17	260
02		5012	X	4416	-0-	-596		-0-	4407	2	9	9	Y	8	268
03		5394	X	5009	-0-	-385		-0-	5009	2			Y	-0-	216

WALSH RANCH WEST		WELL #: F 5T		RRCID -> 242461		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5790 - 6114							
10		279	N	157	-0-	-122		-0-	157	2			Y	-0-	40
11		311	N	311	-0-	-0-		-0-	309	2	2	9	Y	2	42
12		341	N	341	-0-	-0-		-0-	341	2			Y	-0-	42
01		363	N	363	-0-	-0-		-0-	363	2			Y	-0-	42
02		291	N	291	-0-	-0-		-0-	291	2			Y	-0-	42
03		279	N	218	-0-	-61		-0-	218	2			Y	-0-	-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: S 4		RRCID -> 244016		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178							
10		1599	N	1599	-0-	-0-		-0-	1599	2			Y	-0-	102
11		1500	N	1469	-0-	-31		-0-	1467	2	2	9	Y	2	104
12		1612	N	1382	-0-	-230		-0-	1382	2			Y	-0-	93
01		1612	N	1236	-0-	-376		-0-	1236	2			Y	-0-	93
02		1372	N	1112	-0-	-260		-0-	1112	2			Y	-0-	93
03		1395	N	1131	-0-	-264		-0-	1131	2			Y	-0-	93

WALSH, F. HOWARD, JR. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 245689		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6086 - 6106							
10		PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12		PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01		PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02		PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER					
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810															
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6216 - 6236			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
-----															
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5840 - 6180			
10	2325 N	2100	-0-	-225	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-			48
11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	2136	2	7	9	Y	6			54
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	2152	2	7	9	Y	6	34	1	26
01	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	-0-	2377	2	7	9	Y	6			32
02	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	2067	2	4	9	Y	4			36
*03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-	23	1	13
-----															
WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5974 - 6168			
10	3782 X	3583	-0-	-199	-0-	-0-	3583	2			Y	-0-			60
11	3540 X	3337	-0-	-203	-0-	-0-	3335	2	2	9	Y	2			62
12	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	-0-	3657	2	10	9	Y	9	30	1	41
01	3658 X	3504	-0-	-154	-0-	-0-	3500	2	4	9	Y	4			45
02	3304 X	3140	-0-	-164	-0-	-0-	3130	2	10	9	Y	9			54
03	3658 X	3421	-0-	-237	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-	54	1	-0-
-----															
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5844 - 6180			
10	3689 X	3134	-0-	-555	-0-	-0-	3134	2			Y	-0-			95
11	3570 X	2902	-0-	-668	-0-	-0-	2898	2	4	9	Y	4			99
12	3503 X	2753	-0-	-750	-0-	-0-	2751	2	2	9	Y	2	18	1	83
01	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	-0-	3625	2			Y	-0-			83
02	2940 X	2241	-0-	-699	-0-	-0-	2239	2	2	9	Y	2			85
03	3131 X	2579	-0-	-552	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-			85
-----															
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5822 - 6170			
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-			34
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-			34
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-			34
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-			34
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	Y	2			36
*03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-			36
-----															
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5846 - 6193			
10	1147 N	966	-0-	-181	-0-	-0-	966	2			Y	-0-			33
11	1110 N	992	-0-	-118	-0-	-0-	990	2	2	9	Y	2			35
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-	11	1	24
01	930 N	772	-0-	-158	-0-	-0-	772	2			Y	-0-			24
02	840 N	670	-0-	-170	-0-	-0-	670	2			Y	-0-			24
03	930 N	642	-0-	-288	-0-	-0-	642	2			Y	-0-			24

-----													
WALTERS (4900 CONGL.)			94985 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523										
HERRING J.F.			WELL #: 1		RRCID -> 057641		COMPL. DATE 02/08/1974		TOTAL DEPTH 4825		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397 3		N	-0-			-0-
11		1230 N	1052	-0-	-178 B	-0-	1052 3		N	-0-			-0-
12		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 3		N	-0-			-0-
01		1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470 3		N	-0-			-0-
*02		1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		1116 N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HENDERSON M.B.			WELL #: 1		RRCID -> 063614		COMPL. DATE 08/16/1975		TOTAL DEPTH 4713		PERF. N/A		
10		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-			-0-
11		150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134 3		N	-0-			-0-
12		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-			-0-
01		124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 3		N	-0-			-0-
02		112 N	111	-0-	-1 B	-0-	111 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WALTON (MISSISSIPPIAN)			94996 666		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND			
SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY			752600										
LEGENDRE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 208601		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 3167		PERF. 3142 - 3167		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WARNER (GARDNER, LOWER)			95272 332		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLEMAN			
HOFCO, INC.			390898										
RANSON "A"			WELL #: 2		RRCID -> 139022		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2914 - 2920		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WARREN-HENSLEY (MORRIS)			95294 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.			278703										
RANCH EIGHT			WELL #: 2		RRCID -> 129914		COMPL. DATE 01/10/1989		TOTAL DEPTH 3424		PERF. 2845 - 2857		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WATSON (CADDO) 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON (STRAWN, LOWER) 95493 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
G & F OIL, INC. 292000  
TOMERLIN WELL #: 1 RRCID -> 092665 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2310 - 2335

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATTS (GARDNER SAND) 95502 600 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN  
CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700  
HELM "A" WELL #: 1 RRCID -> 118292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5477 - 5507

10	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			129
11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			129
12	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			129
01	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			129
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320  
JONES, MARY -A- WELL #: 1 L RRCID -> 056183 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

10	558 #	550	-0-	-8	-0-	550	2	Y	-0-			-0-
11	540 #	526	-0-	-14	-0-	526	2	Y	-0-			-0-
12	558 #	538	-0-	-20	-0-	538	2	Y	-0-			-0-
01	558 #	539	-0-	-19	-0-	539	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	485	-0-	485	-0-	485	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	537	-0-	537	-0-	1022	537	2	Y	-0-		-0-

WAYLAND 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725  
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 070781 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 2359 PERF. N/A

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

FAMBROUGH, TIM D. 261260  
FAMBROUGH CARL WELL #: 1 U RRCID -> 060029 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 1852 - 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	DELQ PR	396	-0-	396	396	396	2	N	-0-			-0-
01	DELQ PR	531	-0-	531	927	531	2	N	-0-			-0-
02	DELQ PR	399	-0-	399	1326	399	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1326			N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
WAYLAND (STRAWN 2175) PETEX STOKER, I.A. "G" WAYLAND FAMBROUGH, TIM D. FAMBROUGH CARL //CONT.// 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS //CONT.// 261260 WELL #: 2 RRCID -> 063954 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. N/A												
09 DLQ G-10		41	-0-	41	323	41	2	N	-0-			-0-
10 DLQ G-10		40	-0-	40	363	40	2	N	-0-			-0-
11 DLQ G-10		42	-0-	42	405	42	2	N	-0-			-0-
12 DLQ G-10		36	-0-	36	441	36	2	N	-0-			-0-
01 DLQ G-10		45	-0-	45	486	45	2	N	-0-			-0-
02 DLQ G-10		43	-0-	43	529	43	2	N	-0-			-0-
03 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	529			N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH CARL WELL #: 3 RRCID -> 065000 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A												
09 DLQ G-10		41	-0-	41	282	41	2	N	-0-			-0-
10 DLQ G-10		43	-0-	43	325	43	2	N	-0-			-0-
11 DLQ G-10		46	-0-	46	371	46	2	N	-0-			-0-
12 DLQ G-10		42	-0-	42	413	42	2	N	-0-			-0-
01 DLQ G-10		49	-0-	49	462	49	2	N	-0-			-0-
02 DLQ G-10		43	-0-	43	505	43	2	N	-0-			-0-
03 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	505			N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 148388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1838 - 1934												
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KILLION WELL SERVICE INC. FAMBRO, J. M. - CANAN 461100 WELL #: 1 RRCID -> 057805 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A												
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2	N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
WAYLAND (STRAWN 2175) PETEX STOKER, I.A. "G" WAYLAND (STRAWN 2175) PETEX STOKER, I.A. "G" 95521 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS 659782 WELL #: 1 RRCID -> 200948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4541 PERF. 2414 - 2420												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
WAYLAND, NE. (STRAWN) KILLION WELL SERVICE INC. FAMBROUGH 95523 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS 461100 WELL #: 1 RRCID -> 123196 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1810 - 1866												
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-

WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL)  
SEELY OIL COMPANY  
CRUDGINGTON

95525 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
763148  
WELL #: 1 RRCID -> 099033 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3776 - 3780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	620	-0-	-682	-0-	99	1	521	2	N	-0-			-0-
11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	96	1	1388	2	N	-0-			-0-
12	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	99	1	1202	2	N	-0-			-0-
01	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	99	1	2741	2	N	-0-			-0-
02	1316 N	181	-0-	-1135	-0-	96	1	85	2	N	-0-			-0-
*03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	99	1	1619	2	N	-0-			-0-

CRUDGINGTON

WELL #: 1D RRCID -> 125886 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 800

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)  
BRAKA OPERATING, L.L.C.  
BROWN

95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
088563  
WELL #: 1 RRCID -> 096466 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 4054 - 4064

10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			36
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			36
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			36
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

BROWN, C.

WELL #: 1B RRCID -> 196050 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3921 - 3950

10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			63
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			63
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			63
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

CC OIL & GAS  
MORRIS

140617  
WELL #: 1 RRCID -> 097829 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4020 - 4030

10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			24
11	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	3			N	-0-			24
12	186 N	75	-0-	-111	-0-	75	3			N	-0-			24
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-			24
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	290	3	2	9	N	2			26
*03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			26

MORRIS "A"

WELL #: 1 RRCID -> 131819 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 3978 - 4095

10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	368	3	8	9	N	7			69
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	359	3	9	9	N	8			77
12	403 N	296	-0-	-107	-0-	283	3	13	9	N	12			89
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	353	3	13	9	N	12			101
*02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	336	3	28	9	N	25			126
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	360	3	17	9	N	15			141



WAYLAND, SE (DUFFER LIME) FOAG, INC. LANGFORD, G. R.		//CONT.//	95525 600	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS				
			274964							
		WELL #:	1	RRCID -> 185432	COMPL. DATE 10/02/1980	TOTAL DEPTH	4039	PERF. 3976	-	4004
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2			-0-
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2			-0-
12		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2			-0-
01		155 N	67	-0-	-88	-0-	67 2			-0-
02		140 N	58	-0-	-82	-0-	58 2			-0-
*03		124 N	67	-0-	-57	-0-	67 2			-0-

PARKS, RHONE INC. LANGFORD, G. R.			641520			CNTY: STEPHENS				
			274964							
		WELL #:	1	RRCID -> 083300	COMPL. DATE 05/15/1979	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3932	-	3940
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	EOM BALANCE
10		7688 X	7166	-0-	-522	-0-	7166 2			60
11		6780 X	6517	-0-	-263	-0-	6517 2			60
12		7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	7391 2			60
01		7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	7618 2			60
02	DLQ	G-10	6560	-0-	6560	6560	6560 2			60
03	DLQ	G-10	7316	-0-	7316	13876	7316 2			60

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. BRAZDA "A"			709694			CNTY: STEPHENS				
			274964							
		WELL #:	2AU	RRCID -> 122155	COMPL. DATE 09/04/1986	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3984	-	4020
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	EOM BALANCE
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-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SEELY OIL COMPANY CRUDGINGTON			763148			CNTY: STEPHENS				
			274964							
		WELL #:	2	RRCID -> 102232	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH	4271	PERF. 3932	-	3938
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	EOM BALANCE
10		155 N	64	-0-	-91	-0-	64 2			-0-
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			-0-
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2			-0-
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2			-0-
02		168 N	11	-0-	-157	-0-	11 2			-0-
*03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2			-0-

TRIPLE SINGLETON, INC. MARCOM			870459			CNTY: STEPHENS				
			274964							
		WELL #:	2	RRCID -> 237724	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH	4133	PERF. 3910	-	3925
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	EOM BALANCE
10	14B	DENY	210	-0-	210	1537	208 1	2 9	N	59
11		T. A.	186	-0-	186	1723	185 1	1 9	N	60
12		1914 X	191	-0-	-1723	-0-	190 1	1 9	N	61
01		211 X	211	-0-	-0-	-0-	210 1	1 9	N	62
*02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	195 1	1 9	N	63
*03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	190 1	1 9	N	64

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER) EASTLAND OPERATING, L.L.C. SATTEWHITE "A"			95525 650	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
			239726							
		WELL #:	3	RRCID -> 122040	COMPL. DATE 08/14/1986	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3994	-	4018
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	EOM BALANCE
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-
11		150 N	99	-0-	-51	-0-	99 2		Y	-0-
12		155 N	114	-0-	-41	-0-	114 2		Y	-0-
01		124 N	83	-0-	-41	-0-	83 2		Y	-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-
03		124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		Y	-0-

-----														
WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)//CONT.//										95525 650	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS	
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.//										239726				
SATTERWHITE "A"										WELL #: 4	RRCID -> 123323	COMPL. DATE 02/03/1987	TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3958 - 4073	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
11	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-			-0-
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-			-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-			-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-			-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			-0-
-----														
WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE)										95583 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER	
OWL CREEK OPERATING CO., INC.										629889				
HICKS										WELL #: 1	RRCID -> 082456	COMPL. DATE 11/07/1978	TOTAL DEPTH 5099 PERF. 3714 - 3798	
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-			14
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-			14
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-			14
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			14
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			14
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			14
-----														
WEATHERFORD (ATOKA UP.)										95583 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP										033523				
AREY UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 080460	COMPL. DATE 07/12/1978	TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3396 - 3452	
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			23
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			23
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			23
01	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-			23
02	308 N	254	-0-	-54	-0-	254	3			N	-0-			23
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			23
-----														
CAMPBELL, MRS. UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 081224	COMPL. DATE 02/10/1979	TOTAL DEPTH 5504 PERF. 2745 - 2758	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CROWN EQUIPMENT CO.										191534				
PICKARD, J.										WELL #: 2	RRCID -> 165506	COMPL. DATE 11/05/1997	TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2990 - 3034	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED										10/23/2013	- PLUGGED 10-23-2013			
-----														
TARPON OIL COMPANY										836180				
NEAL UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 080329	COMPL. DATE 05/22/1978	TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2340 - 2566	
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD (MARBLE FALLS) 95583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491  
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 034844 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 2		N	-0-			-0-
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	278 2		N	-0-			-0-
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	256 2		N	-0-			-0-
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	260 2		N	-0-			-0-
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	222 2		N	-0-			-0-
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			-0-

WEATHERFORD (STRAWN) 95583 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
ADAMI COMPRESSOR SERVICE 003974  
BOYLES, W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077003 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 2887 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			-0-
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-			-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-			-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			-0-
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-			-0-
*03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONCRIEF, C. B. 574775  
MONCRIEF RANCH WELL #: 2 RRCID -> 077283 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2740 - 2750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	44 1	162 2	N	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	57 1	146 2	N	-0-			-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	41 1	118 2	N	-0-			-0-
01	217 N	149	-0-	-68	-0-	17 1	132 2	N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	75 1	124 2	N	-0-			-0-
*03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	67 1	145 2	N	-0-			-0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 3 RRCID -> 077284 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2726 - 2736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	43 1	160 2	N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	86 1	218 2	N	-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	64 1	181 2	N	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	25 1	193 2	N	-0-			-0-
02	280 N	250	-0-	-30	-0-	94 1	156 2	N	-0-			-0-
*03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	104 1	224 2	N	-0-			-0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 5 RRCID -> 078353 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	42 1	156 2	N	-0-			-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	50 1	128 2	N	-0-			-0-
12	217 N	126	-0-	-91	-0-	33 1	93 2	N	-0-			-0-
01	186 N	98	-0-	-88	-0-	11 1	87 2	N	-0-			-0-
02	168 N	116	-0-	-52	-0-	44 1	72 2	N	-0-			-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	52 1	112 2	N	-0-			-0-

WEATHERFORD (STRAWN) MONCRIEF, C. B. MONCRIEF RANCH		//CONT.// //CONT.//	95583 680 574775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 078575 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2258 - 2261										
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		-0-
11	390 N	16	-0-	-374	-0-	5 1	11 2	N	-0-	-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PARK, BOB CARTER		639525			NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 076885 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A										
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEATHERFORD (STRAWN A) SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY KELLEY GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	95583 681 809930	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 C RRCID -> 084204 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 2753 - 2760										
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LILES		739831			NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 C RRCID -> 084832 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 2741 - 2754										
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WEATHERFORD, SE.(1900) HANKS, CHRISTOPHER GLENN JOHNSON		//CONT.// //CONT.//	95589 400 354655	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 A RRCID -> 107438 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 1981 - 1991										
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-	-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-	-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-	-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-	-0-
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-	-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-

RYDEL, A. C., JR. BOWMAN-RYDEL		739831			NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 108890 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1513 - 1518										
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEATHERFORD, SW. (ATOKA) 95590 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER  
 PM RANCH 631370  
 BLACK WELL #: 1 RRCID -> 080877 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4650 - 4662

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

WEATHERFORD, SW (ATOKA, LO) 95590 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 GIANT NRG CO., LP 302592  
 PORTER WELL #: 1 RRCID -> 138751 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4226 - 4256

10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	38	1	196	2	N	-0-					89
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	9	1	210	2	N	-0-					89
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	22	1	193	2	N	-0-					89
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	46	1	167	2	N	-0-					89
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	14	1	180	2	N	-0-					89
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	N	-0-					89

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 MUIR WELL #: H 1 C RRCID -> 082430 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1985 - 2008

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FTM INCORPORATED 288406  
 WILEY, B WELL #: 1 RRCID -> 081430 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2418 - 2458

10	248 N	211	-0-	-37	B	-0-	4	1	207	2	N	-0-				-0-
11	390 N	94	-0-	-296	B	-0-	2	1	92	2	N	-0-				-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			N	-0-				-0-
01	217 N	34	-0-	-183	B	-0-	1	1	33	2	N	-0-				-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	4	1	211	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

GIANT NRG CO., LP 302592  
 FULLER WELL #: 6 RRCID -> 084280 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1200 - 1204

10	465 N	242	-0-	-223	B	-0-	242	2			N	-0-				-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	199	1	257	2	N	-0-				-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	67	1	324	2	N	-0-				-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			N	-0-				-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	112	1	402	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	403 N	353	-0-	-50	B	-0-	2	1	351	2	N	-0-				-0-

CLARK, RAY WELL #: 1 RRCID -> 086249 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 1747 - 1886

10	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			N	-0-				-0-
11	240 N	157	-0-	-83	B	-0-	157	2			N	-0-				-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	2			N	-0-				-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			N	-0-				-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372 N	286	-0-	-86	B	-0-	286	2			N	-0-				-0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		//CONT.//		95590 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
GIANT NRG CO., LP		//CONT.//		302592										
CIRCLE W RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 162281		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 2304		PERF. 2135 - 2145		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	74 1	715 2	N	-0-				-0-
11		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	117 1	692 2	N	-0-				-0-
12		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	3 1	779 2	N	-0-				-0-
01		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	27 1	748 2	N	-0-				-0-
02		756 N	712	-0-	-44 B	-0-	92 1	620 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	38 1	779 2	N	-0-				-0-
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740										
O'CONNOR, T.J.		WELL #:		1		RRCID -> 081429		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2554 - 2568		
10		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	9 1	112 2	N	-0-				-0-
11		120 N	114	-0-	-6 B	-0-	10 1	104 2	N	-0-				-0-
12		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	12 1	112 2	N	-0-				-0-
01		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	12 1	113 2	N	-0-				-0-
02		112 N	101	-0-	-11 B	-0-	7 1	94 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	12 1	130 2	N	-0-				-0-
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491										
HARRINGTON		WELL #:		1		RRCID -> 084276		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 4055		PERF. 2462 - 2481		
10		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-				12
11		120 N	25	-0-	-95 B	-0-	25 2		N	-0-				12
12		93 N	14	-0-	-79 B	-0-	14 2		N	-0-				12
01		62 N	22	-0-	-40 B	-0-	22 2		N	-0-				12
02		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		N	-0-				12
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		N	-0-				12
PARADIGM PETROLEUM CORPORATION				638916										
COTTEN "A"		WELL #:		2 C		RRCID -> 083902		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 2532 - 2556		
10		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	449 3	43 9	N	39	39 0			-0-
11		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	506 3	48 9	N	44	44 0			-0-
12		868 N	380	-0-	-488 B	-0-	345 3	35 9	N	32	32 0			-0-
01		558 N	333	-0-	-225 B	-0-	302 3	31 9	N	28	28 0			-0-
02		504 N	370	-0-	-134 B	-0-	370 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3		N	-0-				-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930										
FULLER, J. GU		WELL #:		1		RRCID -> 084287		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2315 - 2317		
10		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	20 1	168 2	N	-0-				-0-
11		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	47 1	135 2	N	-0-				-0-
12		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	76 1	166 2	N	-0-				-0-
01		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	95 1	128 2	N	-0-				-0-
02		168 N	129	-0-	-39 B	-0-	129 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		248 N	185	-0-	-63 B	-0-	12 1	173 2	N	-0-				-0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		//CONT.//	95590 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER		
XTO ENERGY INC.			945936					
ROARK, D.			WELL #: 1	RRCID -> 081428	COMPL. DATE 08/06/1978	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 2523	- 2532
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
WEATHERFORD, SW (3000)			95590 550	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER		
GIANT NRG CO., LP			302592					
W.B. BUCKLEY			WELL #: 1	RRCID -> 135174	COMPL. DATE 02/10/1990	TOTAL DEPTH 3424	PERF. 3160	- 3272
10		7 N	7	-0-	B	-0-	7 2	-0-
11		11 N	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12		8 N	8	-0-	B	-0-	8 2	-0-
01		7 N	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02		5 N	5	-0-	B	-0-	5 2	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
03		8 N	-0-	-0-	B	-0-		-0-
MCCULLOUGH "A"			WELL #: 2	RRCID -> 140086	COMPL. DATE 10/14/1991	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2224	- 2238
10		31 N	12	-0-	B	-0-	12 2	-0-
11		14 N	9	-0-	B	-0-	9 2	-0-
12		13 N	12	-0-	B	-0-	12 2	-0-
01		13 N	13	-0-	B	-0-	13 2	-0-
02		10 N	10	-0-	B	-0-	10 2	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
03		12 N	12	-0-	B	-0-	12 2	-0-
OWL CREEK OPERATING CO., INC.			629889					
PEOPLES, MELVIN			WELL #: 1	RRCID -> 081422	COMPL. DATE 08/14/1978	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3274	- 3311
10		403 N	385	-0-	B	-0-	10 1	375 2
11		390 N	363	-0-	B	-0-	11 1	352 2
12		403 N	370	-0-	B	-0-	10 1	360 2
01		377 N	377	-0-	B	-0-	13 1	364 2
02		347 N	347	-0-	B	-0-	3 1	344 2
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
03		372 N NO RPT	-0-	-372 B	-0-			N NO RPT
BRADFORD, E.M.			WELL #: 2	RRCID -> 084274	COMPL. DATE 10/27/1978	TOTAL DEPTH 4335	PERF. 2985	- 2995
10		248 N	230	-0-	B	-0-	6 1	224 2
11		240 N	202	-0-	B	-0-	6 1	196 2
12		220 N	220	-0-	B	-0-	6 1	214 2
01		223 N	223	-0-	B	-0-	8 1	215 2
*02		215 N	215	-0-	B	-0-	2 1	213 2
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
03		217 N NO RPT	-0-	-217 B	-0-			N NO RPT

WEATHERFORD, WEST (ATOKA)			95595 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER				
OWL CREEK OPERATING CO., INC.			629889											
BAILEY			WELL #:	1	RRCID ->	081427	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3897 - 4042		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	320	-0-	-52 B	-0-	9	1	311	2	N	-0-			13
11	390 N	341	-0-	-49 B	-0-	10	1	331	2	N	-0-			13
12	372 N	327	-0-	-45 B	-0-	9	1	318	2	N	-0-			13
01	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	11	1	316	2	N	-0-			13
02	308 N	304	-0-	-4 B	-0-	2	1	302	2	N	-0-			13
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT			13
-----														
WITHERSPOON, T. R.			WELL #:	1	RRCID ->	084275	COMPL. DATE	10/06/1978	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4009 - 4094		
10	434 N	391	-0-	-43 B	-0-	11	1	380	2	N	-0-			7
11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	12	1	383	2	N	-0-			7
12	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	11	1	394	2	N	-0-			7
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	12	1	330	2	N	-0-			7
02	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	3	1	370	2	N	-0-			7
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT			7
-----														
OXXN PLUMLEE "A"			WELL #:	2	RRCID ->	132383	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	4118 - 4152		
10	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-			-0-
11	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-			-0-
12	682 N	631	-0-	-51 B	-0-	631	2			N	-0-			-0-
01	682 N	604	-0-	-78 B	-0-	604	2			N	-0-			-0-
02	644 N	601	-0-	-43 B	-0-	601	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-			-0-
-----														
WEEDON (MARBLE FALLS) SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			WELL #:	1	RRCID ->	128863	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2348 - 2360		
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			15
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			15
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			15
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			15
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			15
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			15
-----														
WINN, PAUL			WELL #:	2	RRCID ->	128864	COMPL. DATE	10/25/1988	TOTAL DEPTH	2469	PERF.	2380 - 2392		
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
-----														
WEED VALLEY (900) EASTLAND OPERATING, L.L.C.			WELL #:	1A	RRCID ->	085022	COMPL. DATE	08/08/1979	TOTAL DEPTH	1080	PERF.	920 - 926		
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-



M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
WEED VALLEY (900)		//CONT.//		95827	100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT					CNTY: COMANCHE		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
LINDLEY, W. W.		WELL #:		4	RRCID ->	091766	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	735	PERF.	705	-	735	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-				-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2		Y	-0-				-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-				-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2		Y	-0-				-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	-0-	20	2		Y	-0-				-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2		Y	-0-				-0-
-----															
WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		95827	500	ASSOCIATED		EXEMPT					CNTY: COMANCHE		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
SWINT		WELL #:		1	RRCID ->	115619	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	2866	PERF.	2686	-	2814	
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-				40
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-				40
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-				40
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-				40
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	N	5			45
*03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	433	2	6	9	N	5			50
-----															
LINDLEY, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	115620	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2787	-	2833	
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-				23
11	420 N	365	-0-	-55	-0-	-0-	365	2		Y	-0-				23
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2		Y	-0-				23
01	434 N	353	-0-	-81	-0-	-0-	353	2		Y	-0-				23
02	336 N	278	-0-	-58	-0-	-0-	277	2	1	9	Y	1			24
03	403 N	340	-0-	-63	-0-	-0-	339	2	1	9	Y	1			25
-----															
LINDLEY, W.W.		WELL #:		2	RRCID ->	115621	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	2885	PERF.	2794	-	2808	
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2		N	-0-				-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-
02	14 N	10	-0-	-4	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-
-----															
LINDLEY, W.W.		WELL #:		3	RRCID ->	115622	COMPL. DATE	04/14/1980	TOTAL DEPTH	2802	PERF.	2712	-	2716	
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	-0-	418	2		Y	-0-				18
11	420 N	347	-0-	-73	-0-	-0-	347	2		Y	-0-				18
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2		Y	-0-				18
01	403 N	336	-0-	-67	-0-	-0-	336	2		Y	-0-				18
02	336 N	265	-0-	-71	-0-	-0-	264	2	1	9	Y	1			19
03	403 N	324	-0-	-79	-0-	-0-	322	2	2	9	Y	2			21
-----															
LINDLEY, W.W.		WELL #:		5	RRCID ->	115623	COMPL. DATE	07/10/1980	TOTAL DEPTH	2731	PERF.	2727	-	2731	
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-	139	2		Y	-0-				-0-
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	-0-	116	2		Y	-0-				-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-				-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	-0-	112	2		Y	-0-				-0-
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	-0-	88	2		Y	-0-				-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	107	2		Y	-0-				-0-

WELL INFORMATION		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
M	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		95827	500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
RUSSELL-BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	218844	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	N/A			
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-					-0-
11	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-					-0-
02	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-					-0-
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-					-0-
-----															
WEILLAN (STRAWN)				95933	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER						
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491											
FORD		WELL #:		1	RRCID ->	093663	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	2790	-	2796	
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2		N	-0-					-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-					-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-					-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-					-0-
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	251	2		N	-0-					-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2		N	-0-					-0-
-----															
WELDON (CONGLOMERATE)				96124	500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999											
TESCO		WELL #:		7	RRCID ->	152855	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	4028	-	4048	
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-					53
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-					53
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-					53
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-					53
02	168 N	125	-0-	-43	-0-	125	3		N	-0-					53
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT					53
-----															
DRY FORK PRODUCTION CO., LLC				229319											
HINKSON		WELL #:		1B	RRCID ->	242375	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	4233	PERF.	4179	-	4197	
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	994	2	154	9	N	140	136	1		11
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-					11
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-					11
*01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-					11
*02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-					11
*03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	568	2	46	9	N	42				53
-----															
HINKSON		WELL #:		1A	RRCID ->	242828	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4354	PERF.	4126	-	4172	
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	994	2	50	9	N	45	40	1		14
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-					14
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-					14
*01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-					14
*02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-					14
*03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	568	2	4	9	N	4				18
-----															
HILL OPERATING LLC				387979											
WELDON, J. K.		WELL #:		1	RRCID ->	226662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3675	-	3688	
10	279 N	88	-0-	-191	-0-	88	2		N	-0-					62
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2		N	-0-					62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-					62
*02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-					62
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					62

WELDON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		96124 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
HILL OPERATING LLC		//CONT.//		387979								
WELDON, J. K.		WELL #:		2	RRCID ->	226663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3678 - 3688	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	279 N	88	-0-	-191	-0-	88	2	N	-0-			62
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2	N	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			62
*02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			62
03	0 N	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 CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	DLQ G-10	191	-0-	191	755	46	1	145	3	Y	-0-	-0-
11	946 N	191	-0-	-755	-0-	30	1	161	3	Y	-0-	-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	35	1	147	3	Y	-0-	-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	42	1	119	3	Y	-0-	-0-
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	37	1	107	3	Y	-0-	-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	45	1	117	3	Y	-0-	-0-

WESTSTAR (FRY)				96670 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN			
HUNTFLAND PROPERTIES, LTD.				419401								
MCIVER, GRADY		WELL #:		1A	RRCID ->	098322	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1040	PERF.10061 - 14	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)				96816 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655								
CLEMENS		WELL #:		1 C	RRCID ->	091005	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5170 - 5176	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
03	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER			
WILSON-HARRIS GAS UNIT												
		WELL #:		1	RRCID ->	099127	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4908 - 5405	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	434 N	340	-0-	-94	-0-	340	2	N	-0-			-0-
11	330 N	118	-0-	-212	-0-	118	2	N	-0-			-0-
12	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2	N	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			-0-
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-			-0-

FITZWILLIAM GAS UNIT				809930	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER			
		WELL #:		1	RRCID ->	099128	COMPL. DATE	03/19/1982	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 4287 - 5427	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-			71
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			71
12	589 N	145	-0-	-444	-0-	145	2	N	-0-			71
01	496 N	370	-0-	-126	-0-	370	2	N	-0-			71
02	364 N	308	-0-	-56	-0-	308	2	N	-0-			71
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			71

-----												
WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)		//CONT.//		96816 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930								
COPELAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	100256	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	4494 - 4569
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2	N	-0-			38
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			38
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			38
01		14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-			38
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
-----												
WHISTLER BEND (CADDO)				96833 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
JACOBS, C. E., CO.				429435								
NAIL WC		WELL #:		1	RRCID ->	118562	COMPL. DATE	03/12/1985	TOTAL DEPTH	5240	PERF.	4693 - 4696
-----												
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	10 1	348 2	N	-0-		-0-
11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	16 1	505 2	N	-0-		-0-
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	7 1	227 2	N	-0-		-0-
01		372 N	163	-0-	-209	-0-	4 1	159 2	N	-0-		-0-
02		476 N	238	-0-	-238	-0-	7 1	231 2	N	-0-		-0-
*03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	8 1	254 2	N	-0-		-0-
-----												
WHITE FLAT				96907 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: NOLAN			
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032								
BEENE		WELL #:		1	RRCID ->	221595	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	5630	PERF.	5474 - 5492
-----												
10		1240 #	1168	-0-	-72	-0-	1120 2	48 9	N	44		185
11		1200 #	1093	-0-	-107	-0-	1063 2	30 9	N	27		212
12		1209 #	1124	-0-	-85	-0-	1076 2	48 9	N	44	178 1	78
01		1209 #	1134	-0-	-75	-0-	1075 2	59 9	N	54		132
02		1092 #	1002	-0-	-90	-0-	962 2	40 9	N	36	88 5	80
03		1178 #	1129	-0-	-49	-0-	1065 2	64 9	N	58		138
-----												
WHITLEY (GRAY SAND)				97071 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLEMAN			
CONTINUAL OIL & GAS, INC.				173790								
NESTEBY		WELL #:		1	RRCID ->	222600	COMPL. DATE	03/10/1996	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3853 - 3863
-----												
10		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
-----												
WHITT (BASAL CONGL.)				97120 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PARKER			
ATOKA OPERATING, INC.				036606								
MCCLENDON, ALMA		WELL #:		1	RRCID ->	211989	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	6267	PERF.	4998 - 5006
-----												
10		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2		N	-0-		-0-
11		1830 N	1453	-0-	-377	-0-	1453 2		N	-0-		-0-
12		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2		N	-0-		-0-
01		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-		-0-
02		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-		-0-
03		1891 N	1765	-0-	-126	-0-	1765 2		N	-0-		-0-

WHITT (BIG SALINE)  
HUNT OPERATING, LLC  
ERNEST ASHBROOK

97120 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
416525

WELL #: 1 RRCID -> 135271 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4991 - 4993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 1		N	-0-			45
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 1		N	-0-			45
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 1		N	-0-			45
01	899 N	464	-0-	-435	-0-	464 1		N	-0-			45
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 1		N	-0-			45
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

MKS NATURAL GAS COMPANY  
POWELL, HELEN

518491  
WELL #: 1 RRCID -> 073433 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			14
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			14
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			14
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			14
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			14
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			14

OMEGA ENERGY, LLC  
HARDY L.E.

622657  
WELL #: 1 RRCID -> 061716 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 0 - 2135

10	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY  
MILLER, MARY

878925  
WELL #: 1 RRCID -> 083581 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4943 - 4971

10	434 N	321	-0-	-113	-0-	41 1	280 3	Y	-0-			16
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	50 1	271 3	Y	-0-			16
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	43 1	212 3	Y	-0-			16
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	88 1	244 3	Y	-0-			16
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	30 1	259 3	Y	-0-			16
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	39 1	358 3	Y	-0-			16

WHITT (4000)  
HUNT OPERATING, LLC  
WATERS TRAVIS E

97120 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
416525

WELL #: 1 RRCID -> 060401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5175 PERF. 1947 - 1970

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY  
POWELL, HELEN

518491  
WELL #: 2 RRCID -> 126148 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4172 - 4238

10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			-0-
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85 2		N	-0-			-0-
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2		N	-0-			-0-
01	279 N	144	-0-	-135	-0-	144 2		N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-

WHITT (4000) //CONT.// 97120 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491  
 PETTYJOHN, J.P. WELL #: 1 RRCID -> 129494 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 5183 PERF. 3950 - 3968

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 090777 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4046 - 4116

10	1116 N	828	-0-	-288	-0-	106	1	722	3	Y	-0-					-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	130	1	698	3	Y	-0-					-0-
12	806 N	780	-0-	-26	-0-	131	1	649	3	Y	-0-					-0-
01	837 N	703	-0-	-134	-0-	186	1	517	3	Y	-0-					-0-
02	784 N	723	-0-	-61	-0-	273	1	450	3	Y	-0-					-0-
*03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	79	1	726	3	Y	-0-					-0-

WHITT, SW. (2150) 97126 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 MEEKER AND COMPANY, INC. 558961  
 A. F. BOYD UNIT NO. 2 WELL #: 2B RRCID -> 158372 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2139 - 2147

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

WHITTLES (CADD0) 97144 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
 WATSON OIL & GAS, INC. 901174  
 WHITTLES WELL #: 1 RRCID -> 122633 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2830 - 2850

10	1116 N	929	-0-	-187	-0-	929	2			N	-0-					30
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					30
12	868 N	216	-0-	-652	-0-	216	2			N	-0-					30
01	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					30
02	784 N	742	-0-	-42	-0-	742	2			N	-0-					30
*03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					30

WILBAR (1600) 97324 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 MINGUS OIL & GAS 569683  
 WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 067577 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1432 - 1444

10	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 069799 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1368 - 1376

10	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBAR (1600)		//CONT.//		97324 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683								
WILBAR		WELL #:		5	RRCID ->	079412	COMPL. DATE	07/19/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	1671 - 1718
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILBAR,HAZEL -A-		WELL #:		3A	RRCID ->	126149	COMPL. DATE	01/02/1988	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1708 - 1715
10	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILBAR, HAZEL -A-		WELL #:		4A	RRCID ->	137711	COMPL. DATE	11/02/1988	TOTAL DEPTH	1852	PERF.	1756 - 1763
10	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILENA (DUFFER		97370 300		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
SEELY OIL COMPANY		763148											
ROBERTSON, PEARL		WELL #:		1	RRCID ->	198911	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4036 - 4056	
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	93	1	1998	2	N	15	142
							17	9					
11	2040	N	1572	-0-	-468	-0-	90	1	1482	2	N	-0-	142
12	2077	N	1842	-0-	-235	-0-	93	1	1740	2	N	8	150
							9	9					
01	2108	N	1769	-0-	-339	-0-	93	1	1646	2	N	27	177
							30	9					
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	90	1	1593	2	N	7	184
							8	9					
03	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	93	1	1626	2	N	22	42
							24	9					

WILES (CONGL. 3450)		97373 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS						
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875											
ELLIS, D. N.		WELL #:		2	RRCID ->	018542	COMPL. DATE	05/12/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3585 - 3640	
10	1178	#	1042	-0-	-136	-0-	1042	2			N	-0-	-0-
11	1140	#	745	-0-	-395	-0-	745	2			N	-0-	-0-
12	1116	#	878	-0-	-238	-0-	878	2			N	-0-	-0-
01	1116	#	852	-0-	-264	-0-	852	2			N	-0-	-0-
02	1008	#	802	-0-	-206	-0-	802	2			N	-0-	-0-
03	1054	#	817	-0-	-237	-0-	817	2			N	-0-	-0-

WILES (CONGL. 3450) //CONT.// 97373 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
WILSON, JERRY L. 929305  
JENNINGS, EPPEY WELL #: 1 RRCID -> 131491 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3500 - 3609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM & JACK 97554 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196  
BLACK BROTHERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 122946 COMPL. DATE 08/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1426 N	1369	-0-	-57	-0-	1314	2	55	9	N	50					102
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	891	2	22	9	N	20					122
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	31					153
01	1364 N	573	-0-	-791	-0-	551	2	22	9	N	20					173
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1120	2	33	9	N	30	165	1			38
*03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1167	2	33	9	N	30					68

WILLIAMS (CADD0, MIDDLE) 97601 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN  
KLH OIL & GAS, INC. 448810  
WILLIAMS, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 172134 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2004 - 2014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	112 N	65	-0-	-47	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851  
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 118119 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3114 - 3198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
11	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
12	496 #	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
01	558 #	499	-0-	-59	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	504 #	404	-0-	-100	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
03	558 #	547	-0-	-11	-0-	547	2			Y	-0-					-0-

SRC-ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 127013 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 3097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					32
11	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					32
12	1382 R	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					32
01	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					32
02	990 R	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					32
*03	997 R	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					32

SRC-GARMS LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 127014 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 2847 - 3198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1849 R	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					2
11	1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					2
12	2443 R	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					2
01	1983 R	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					2
02	1708 #	1608	-0-	-100	-0-	1608	2			N	-0-					2
03	2325 #	1622	-0-	-703	-0-	1622	2			N	-0-					2



WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN						
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851										
SRC-STOVER		WELL #:		1	RRCID ->	130756	COMPL. DATE	07/23/1988	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2822 - 3091		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
11	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
12	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
01	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
02	364 #	318	-0-	-46	-0-	318	2			N	-0-			-0-
03	434 #	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-			-0-
-----														
SRC-ALLEN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	261144	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	3050 - 3125		
10	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
11	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
12	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
01	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
02	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			-0-
*03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
-----														
ENERGYQUEST II, LLC		252020		WELL #:		2	RRCID ->	105186	COMPL. DATE	02/03/1983	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2811 - 2816
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	113	-0-	113	113	113	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT			-0-
-----														
GARMS -A-		WELL #:		1X	RRCID ->	118819	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	3417	PERF.	2923 - 2929		
10	620 #	602	-0-	-18	-0-	155	1	447	3	N	-0-			-0-
11	600 #	375	-0-	-225	-0-	150	1	225	3	N	-0-			-0-
12	620 #	371	-0-	-249	-0-	155	1	216	3	N	-0-			-0-
01	620 #	426	-0-	-194	-0-	155	1	271	3	N	-0-			-0-
02	560 #	366	-0-	-194	-0-	155	1	211	3	N	-0-			-0-
03	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GARMS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	118820	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3379	PERF.	2858 - 2862		
10	1023 #	933	-0-	-90	-0-	155	1	778	3	N	-0-			19
11	990 #	586	-0-	-404	-0-	150	1	436	3	N	-0-			19
12	992 #	728	-0-	-264	-0-	155	1	573	3	N	-0-			19
01	930 #	918	-0-	-12	-0-	155	1	763	3	N	-0-			19
02	869 R	869	-0-	-0-	-0-	155	1	714	3	N	-0-			19
03	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			19
-----														
GARMS		WELL #:		5	RRCID ->	124412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3357	PERF.	2840 - 2846		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 97601 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020													
ALLEN, E.A.		WELL #: 9		RRCID -> 124413		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3416 PERF. 2816 - 2820					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3676 R	3676	-0-	-0-	-0-		620	1	3056	3	N	-0-			186
11	2700 #	2267	-0-	-433	-0-		600	1	1667	3	N	-0-			186
12	2790 #	2241	-0-	-549	-0-		620	1	1621	3	N	-0-			186
01	3256 R	3256	-0-	-0-	-0-		620	1	2636	3	N	-0-			186
02	3150 R	3150	-0-	-0-	-0-		620	1	2530	3	N	-0-			186
03	2790 #	NO RPT	-0-	-2790	-0-						N	NO RPT			186
-----															
GARMS-LEATHWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 126405		COMPL. DATE 03/28/1984		TOTAL DEPTH 3186 PERF. 2814 - 2828							
10	186 #	3	-0-	-183	-0-		3	3			N	-0-			126
11	22 R	22	-0-	-0-	-0-		22	3			N	-0-			126
12	270 R	270	-0-	-0-	-0-		155	1	115	3	N	-0-			126
01	155 R	155	-0-	-0-	-0-		155	1			N	-0-			126
02	56 #	7	-0-	-49	-0-		7	3			N	-0-			126
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT			126
-----															
STOVER, DON "C"		WELL #: 1		RRCID -> 159744		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2887 - 2891					
10	465 #	369	-0-	-96	-0-		155	1	214	3	N	-0-			-0-
11	450 #	294	-0-	-156	-0-		150	1	144	3	N	-0-			-0-
12	465 #	331	-0-	-134	-0-		155	1	176	3	N	-0-			-0-
01	465 #	364	-0-	-101	-0-		155	1	209	3	N	-0-			-0-
02	364 #	328	-0-	-36	-0-		155	1	173	3	N	-0-			-0-
03	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
STOVER, DON "C"		WELL #: 2		RRCID -> 160263		COMPL. DATE 06/23/1978		TOTAL DEPTH 3229 PERF. N/A							
10	1519 #	1424	-0-	-95	-0-		310	1	1114	3	N	-0-			23
11	1470 #	1050	-0-	-420	-0-		300	1	750	3	N	-0-			23
12	1519 #	1173	-0-	-346	-0-		310	1	863	3	N	-0-			23
01	1488 #	1471	-0-	-17	-0-		310	1	1161	3	N	-0-			23
02	1374 R	1374	-0-	-0-	-0-		310	1	1064	3	N	-0-			23
03	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-						N	NO RPT			23
-----															
STOVER, DON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 161229		COMPL. DATE 05/03/1978		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2865 - 2871							
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			77
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			77
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			77
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			77
-----															
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							
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	1			N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88	1			N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	1			N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	1			N	-0-			-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	1			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-		-0-
*02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		-0-
03	0 N	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	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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	
10	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-		64
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-		64
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-		64
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-		64
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		64
03	0 N	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	
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-		-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-		-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-		-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		-0-
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-
03	0 N	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	448 2	3 9	N	3		111
*02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	331 2	3 9	N	3		114
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114
-----											
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	
10	713 N	666	-0-	-47	-0-	666 2		N	-0-		-0-
11	750 N	619	-0-	-131	-0-	619 2		N	-0-		-0-
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-		-0-
01	651 N	563	-0-	-88	-0-	563 2		N	-0-		-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-		-0-
03	899 N	590	-0-	-309	-0-	590 2		N	-0-		-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
10		651 N	588	-0-	-63	-0-	588 2		N	-0-	-0-
11		570 N	143	-0-	-427	-0-	143 2		N	-0-	-0-
12		589 N	22	-0-	-567	-0-	22 2		N	-0-	-0-
01		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-	-0-
02		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-	-0-
*03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-	-0-

DAVIS, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	018550	COMPL. DATE	04/19/1961	TOTAL DEPTH	3921	PERF. 3404 - 3412
10		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		Y	-0-	24
11		630 N	629	-0-	-1	-0-	629 2		Y	-0-	24
12		620 N	591	-0-	-29	-0-	591 2		Y	-0-	24
01		651 N	643	-0-	-8	-0-	643 2		Y	-0-	24
02		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		Y	-0-	24
03		589 N	546	-0-	-43	-0-	546 2		Y	-0-	24

DAVIS, G.R.		WELL #:		2	RRCID ->	083903	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3444 - 3458
10		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		Y	-0-	17
11		480 N	475	-0-	-5	-0-	475 2		Y	-0-	17
12		465 N	446	-0-	-19	-0-	446 2		Y	-0-	17
01		496 N	485	-0-	-11	-0-	485 2		Y	-0-	17
02	DLQ	G-10	471	-0-	471	-0-	471 2		Y	-0-	17
*03		883 N	412	-0-	-471	-0-	412 2		Y	-0-	17

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		WELL #:		800750	RRCID ->	018552	COMPL. DATE	04/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3386 - 3402
WINDHAM, J. D.				282							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD)		WELL #:		97930 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
DAHAB ENERGY INC.				197200							
WINDHAM, J.D. 81-N		WELL #:		1	RRCID ->	126159	COMPL. DATE	08/22/1987	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3154 - 3192
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

L.C.S. PRODUCTION COMPANY		WELL #:		479574	RRCID ->	159078	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	3918	PERF. 3156 - 3158
DAVIS ESTATE "80"				1							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WINDHAM, WEST (3400)		97930 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
DAVIS "B"		WELL #: 7609		RRCID -> 217816		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 4012		PERF. 3420 - 3438	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	558 #	511	-0-	-47	-0-	511	2	Y	-0-		24
11	540 #	467	-0-	-73	-0-	467	2	Y	-0-		24
12	527 #	469	-0-	-58	-0-	463	2	Y	5	26 1	3
01	496 #	452	-0-	-44	-0-	444	2	Y	7		10
*02	448 #	385	-0-	-63	-0-	383	2	Y	2		12
03	496 #	421	-0-	-75	-0-	418	2	Y	3		15
-----											
DAVIS "B"		WELL #: 7612		RRCID -> 221576		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 3446 - 3456	
10	1178 #	1071	-0-	-107	-0-	1071	2	Y	-0-		22
11	1110 #	979	-0-	-131	-0-	978	2	Y	1		23
12	1116 #	975	-0-	-141	-0-	971	2	Y	4	24 1	3
01	1085 #	938	-0-	-147	-0-	930	2	Y	7		10
*02	980 #	805	-0-	-175	-0-	803	2	Y	2		12
03	1085 #	879	-0-	-206	-0-	876	2	Y	3		15
-----											
DAVIS "WB"		WELL #: 6814		RRCID -> 221668		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 4007		PERF. 3410 - 3416	
10	1178 #	623	-0-	-555	-0-	604	2	Y	17		106
11	1140 #	399	-0-	-741	-0-	387	2	Y	11		117
12	1085 #	401	-0-	-684	-0-	389	2	Y	11		128
01	1085 #	404	-0-	-681	-0-	394	2	Y	9	118 1	19
02	980 #	357	-0-	-623	-0-	350	2	Y	6		25
03	620 #	403	-0-	-217	-0-	392	2	Y	10		35
-----											
DAVIS "B"		WELL #: 7615		RRCID -> 223237		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 4009		PERF. 3420 - 3430	
10	682 #	633	-0-	-49	-0-	633	2	Y	-0-		23
11	660 #	578	-0-	-82	-0-	578	2	Y	-0-		23
12	651 #	579	-0-	-72	-0-	573	2	Y	5	25 1	3
01	620 #	557	-0-	-63	-0-	549	2	Y	7		10
*02	560 #	476	-0-	-84	-0-	474	2	Y	2		12
03	620 #	520	-0-	-100	-0-	517	2	Y	3		15
-----											
DAVIS "B"		WELL #: 7616		RRCID -> 223238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3412 - 3426	
10	248 #	219	-0-	-29	-0-	219	2	Y	-0-		23
11	240 #	200	-0-	-40	-0-	200	2	Y	-0-		23
12	217 #	205	-0-	-12	-0-	199	2	Y	5	25 1	3
01	217 #	198	-0-	-19	-0-	190	2	Y	7		10
*02	196 #	166	-0-	-30	-0-	164	2	Y	2		12
03	217 #	182	-0-	-35	-0-	179	2	Y	3		15
-----											
DAVIS "B"		WELL #: 7618		RRCID -> 223239		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 3400 - 3406	
10	310 #	268	-0-	-42	-0-	268	2	Y	-0-		21
11	270 #	245	-0-	-25	-0-	245	2	Y	-0-		21
12	279 #	249	-0-	-30	-0-	243	2	Y	5	23 1	3
01	279 #	240	-0-	-39	-0-	232	2	Y	7		10
*02	252 #	203	-0-	-49	-0-	201	2	Y	2		12
03	279 #	222	-0-	-57	-0-	219	2	Y	3		15
-----											
DAVIS		WELL #: 5013		RRCID -> 225249		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 4013		PERF. 3416 - 3431	
10	2170 #	2018	-0-	-152	-0-	2018	2	Y	-0-		-0-
11	2277 R	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2	Y	-0-		-0-
12	2170 #	2097	-0-	-73	-0-	2097	2	Y	-0-		-0-
01	2139 #	2028	-0-	-111	-0-	2028	2	Y	-0-		-0-
02	1960 #	1778	-0-	-182	-0-	1778	2	Y	-0-		-0-
03	2170 #	96	-0-	-2074	-0-	96	2	Y	-0-		-0-

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.// 97930 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
DAVIS		WELL #: 5018		RRCID -> 225885		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3420 - 3440				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2356 #	2177	-0-	-179	-0-	2177 2			Y	-0-			-0-
11		2455 R	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2			Y	-0-			-0-
12		2325 #	2261	-0-	-64	-0-	2261 2			Y	-0-			-0-
01		2325 #	2187	-0-	-138	-0-	2187 2			Y	-0-			-0-
02		2128 #	1917	-0-	-211	-0-	1917 2			Y	-0-			-0-
03		2356 #	103	-0-	-2253	-0-	103 2			Y	-0-			-0-
-----														
DAVIS "B"		WELL #: 7521		RRCID -> 229373		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 3409 - 4766				
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DAVIS "B"		WELL #: 7625		RRCID -> 232483		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 3418 - 3434				
10		713 #	657	-0-	-56	-0-	657 2			Y	-0-			20
11		690 #	601	-0-	-89	-0-	600 2	1 9		Y	1			21
12		682 #	599	-0-	-83	-0-	595 2	4 9		Y	4	22 1		3
01		651 #	579	-0-	-72	-0-	571 2	8 9		Y	7			10
*02		588 #	495	-0-	-93	-0-	493 2	2 9		Y	2			12
03		651 #	540	-0-	-111	-0-	537 2	3 9		Y	3			15
-----														
DAVIS "B"		WELL #: 7624		RRCID -> 232490		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3406 - 3418				
10		1054 #	973	-0-	-81	-0-	973 2			Y	-0-			21
11		1020 #	890	-0-	-130	-0-	890 2			Y	-0-			21
12		1023 #	888	-0-	-135	-0-	882 2	6 9		Y	5	23 1		3
01		961 #	853	-0-	-108	-0-	845 2	8 9		Y	7			10
*02		868 #	732	-0-	-136	-0-	730 2	2 9		Y	2			12
03		961 #	799	-0-	-162	-0-	796 2	3 9		Y	3			15
-----														
DAVIS		WELL #: 5020		RRCID -> 239995		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 3556		PERF. 3430 - 3450				
10		1316 R	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2			Y	-0-			-0-
11		1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2			Y	-0-			-0-
12		1395 #	1368	-0-	-27	-0-	1368 2			Y	-0-			-0-
01		1395 #	1322	-0-	-73	-0-	1322 2			Y	-0-			-0-
02		1260 #	1160	-0-	-100	-0-	1160 2			Y	-0-			-0-
03		1395 #	63	-0-	-1332	-0-	63 2			Y	-0-			-0-
-----														
DAVIS "WB"		WELL #: 6829		RRCID -> 242069		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 3355 - 3366				
10		T. A.	554	-0-	554	554	539 2	15 9		Y	14			16
11		T. A.	734	-0-	734	1288	713 2	21 9		Y	19			35
12		T. A.	737	-0-	737	2025	716 2	21 9		Y	19			54
01		2768 R	743	-0-	-2025	-0-	726 2	17 9		Y	15	50 1		19
02		672 #	658	-0-	-14	-0-	646 2	12 9		Y	11			30
03		744 #	742	-0-	-2	-0-	723 2	19 9		Y	17			47

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN  
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750  
 HENNESSEY, SARAH C. WELL #: 2 RRCID -> 018555 COMPL. DATE 06/23/1953 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 3421

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

WINSLOW (CADD0) 98107 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 B & D ENTERPRISES 040144  
 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	96	2	9	9	N	8					63
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	88	2	17	9	N	15					78
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	75	2	10	9	N	9					87
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	92	2	9	9	N	8					95
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	66	2	20	9	N	18					113
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	100	2	43	9	N	39	140	1			12

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					151
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	399	3	12	9	N	11					162
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					162
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					162
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	52	3	6	9	N	5					167
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 212976 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2218 - 2222

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON RANCH (BIG SALINE) 98125 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 VEALE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 213515 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5278 - 5296

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	15	1	676	3	Y	-0-					37
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	17	1	787	3	Y	-0-					37
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	18	1	823	3	Y	-0-					37
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	18	1	799	3	Y	-0-					37
02	756 N	597	-0-	-159	-0-	13	1	584	3	Y	-0-					37
03	837 N	529	-0-	-308	-0-	12	1	517	3	Y	-0-					37

OIL AND GAS DIVISION

WOLF CAMP (SWASTIKA) 98372 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON  
 PARAGON OIL & GAS, LLC 639006  
 CULVER D-872 WELL #: 1 RRCID -> 219665 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 1387 PERF. 1339 - 1342

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		682 X	369	-0-	-313	-0-	369	2		N	-0-			-0-
11		1500 X	798	-0-	-702	-0-	798	2		N	-0-			-0-
12		1550 X	66	-0-	-1484	-0-	66	2		N	-0-			-0-
01		1550 X	220	-0-	-1330	-0-	220	2		N	-0-			-0-
02		756 X	50	-0-	-706	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03		837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-

WOOD (STRAWN) 98465 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BACON ENERGY 042398  
 BACON WELL #: 2 RRCID -> 132380 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 1424 PERF. 1342 - 1346

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODFIN (MARBLE FALLS) 98517 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 STERLING OIL AND GAS 818896  
 WOODFIN WELL #: 1 RRCID -> 105613 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5504 - 5515

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODS (CONGLOMERATE) 98615 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 ANTLE OPERATING, INC. 026646  
 LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT" WELL #: 1 RRCID -> 204734 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3957 - 3965

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1178 #	889	-0-	-289	-0-	858	2	31 9	N	28			65
11		1050 #	574	-0-	-476	-0-	574	2		N	-0-			65
12		1054 #	576	-0-	-478	-0-	533	2	43 9	N	39			104
01		1054 #	564	-0-	-490	-0-	556	2	8 9	N	7			111
02		924 #	447	-0-	-477	-0-	408	2	39 9	N	35			146
03		899 #	849	-0-	-50	-0-	813	2	36 9	N	33			179

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683  
 RICKELS WELL #: 4 RRCID -> 208854 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3957 - 3964

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		837 #	647	-0-	-190	-0-	647	2		N	-0-			-0-
11		780 #	647	-0-	-133	-0-	647	2		N	-0-			-0-
12		806 #	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
01		806 #	550	-0-	-256	-0-	550	2		N	-0-			-0-
02		588 N	550	-0-	-38	-0-	550	2		N	-0-			-0-
*03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-



WOOLFOLK (MARBLE FALLS) 98738 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 PETEX 659782  
 ROBERTS, WADE "47" WELL #: 4 RRCID -> 237127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3955 - 3960

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	1210	-0-	-61	-0-	1192	2	18	9	N	16	159	1			31
11	1230 N	1205	-0-	-25	-0-	1194	2	11	9	N	10					41
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1266	2	25	9	N	23					64
01	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1171	2	29	9	N	26					90
02	1120 N	1014	-0-	-106	-0-	1002	2	12	9	N	11					101
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1278	2	24	9	N	22					123

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38				N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38				N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38				N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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

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

X-RAY (MARBLE FALLS) 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH  
 MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561  
 ALEXANDER, A. V. WELL #: 1 RRCID -> 018560 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3263 - 3298

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	224	1	249	2	N	-0-					-0-
*02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	148	1	155	2	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRIS, J. W. 018562 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3181 - 3257

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	360 N	190	-0-	-170	-0-	70	1	120	2	N	-0-					-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	160	1	248	2	N	-0-					-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	196	1	218	2	N	-0-					-0-
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	184	1	194	2	N	-0-					-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

-----													
X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH													
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561													
DENNISON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 018563 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3125 - 3140													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-			2 1	3 2	N			-0-
12		248 N	124	-0-	-124			49 1	75 2	N			-0-
01		132 N	132	-0-	-0-			62 1	70 2	N			-0-
*02		153 N	153	-0-	-0-			74 1	79 2	N			-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124					N	NO RPT		-0-
-----													
EVANS, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018564 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3138 - 3208													
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N			-0-
11		751 N	751	-0-	-0-			275 1	476 2	N			-0-
12		886 N	886	-0-	-0-			348 1	538 2	N			-0-
01		901 N	901	-0-	-0-			426 1	475 2	N			-0-
*02		795 N	795	-0-	-0-			387 1	408 2	N			-0-
03		899 N	NO RPT	-0-	-899					N	NO RPT		-0-
-----													
FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1 WELL #: 1 RRCID -> 018568 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH 3355 PERF. N/A													
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT2 WELL #: 2 RRCID -> 018569 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 3357 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
FULFER, W. T. WELL #: 5 RRCID -> 018571 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A													
10		310 N	-0-	-0-	-310					N			-0-
11		300 N	87	-0-	-213			32 1	55 2	N			-0-
12		310 N	134	-0-	-176			53 1	81 2	N			-0-
01		329 N	329	-0-	-0-			156 1	173 2	N			-0-
*02		303 N	303	-0-	-0-			148 1	155 2	N			-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124					N	NO RPT		-0-
-----													
VIRGIL GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018572 COMPL. DATE 05/23/1960 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3231 - 3346													
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N			-0-
11		690 N	-0-	-0-	-690					N			-0-
12		744 N	719	-0-	-25			283 1	436 2	N			-0-
01		731 N	731	-0-	-0-			346 1	385 2	N			-0-
*02		682 N	682	-0-	-0-			332 1	350 2	N			-0-
03		713 N	NO RPT	-0-	-713					N	NO RPT		-0-
-----													
JACOBS, I. N. WELL #: 1 RRCID -> 018574 COMPL. DATE 04/11/1960 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3132 - 3172													
10		155 N	-0-	-0-	-155					N			-0-
11		200 N	200	-0-	-0-			73 1	127 2	N			-0-
12		343 N	343	-0-	-0-			135 1	208 2	N			-0-
01		216 N	216	-0-	-0-			102 1	114 2	N			-0-
02		196 N	177	-0-	-19			86 1	91 2	N			-0-
03		341 N	NO RPT	-0-	-341					N	NO RPT		-0-

-----																
X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH																
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561																
KEMP, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 018576 COMPL. DATE 03/11/1960 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3216 - 3257																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
-----																
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	182	1	315	2	N	-0-				-0-
12		585 N	585	-0-	-0-	-0-	230	1	355	2	N	-0-				-0-
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	277	1	308	2	N	-0-				-0-
*02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	257	1	271	2	N	-0-				-0-
03		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018579 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3200 - 3258																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	200	1	345	2	N	-0-				-0-
12		633 N	633	-0-	-0-	-0-	249	1	384	2	N	-0-				-0-
01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	184	1	205	2	N	-0-				-0-
*02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	274	1	289	2	N	-0-				-0-
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MORING, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 018580 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 3300																
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	188	1	324	2	N	-0-				-0-
12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	210	1	323	2	N	-0-				-0-
01		463 N	463	-0-	-0-	-0-	219	1	244	2	N	-0-				-0-
*02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	242	1	256	2	N	-0-				-0-
03		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MORING, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 018581 COMPL. DATE 03/30/1960 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 3193																
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	166	1	257	2	N	-0-				-0-
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	154	1	172	2	N	-0-				-0-
*02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	149	1	157	2	N	-0-				-0-
03		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
PARTEN, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 018582 COMPL. DATE 04/05/1960 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3241 - 3298																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		420 N	220	-0-	-200	-0-	81	1	139	2	N	-0-				-0-
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	199	1	308	2	N	-0-				-0-
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	237	1	263	2	N	-0-				-0-
*02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	198	1	208	2	N	-0-				-0-
03		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
RUSSELL, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 018587 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3167 - 3233																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-	292	1	506	2	N	-0-				-0-
12		876 N	876	-0-	-0-	-0-	344	1	532	2	N	-0-				-0-
01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	406	1	452	2	N	-0-				-0-
*02		789 N	789	-0-	-0-	-0-	384	1	405	2	N	-0-				-0-
03		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WYLIE, A. K., HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 018590 COMPL. DATE 06/15/1960 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3119 - 3168																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				-0-
12		558 N	219	-0-	-339	-0-	86	1	133	2	N	-0-				-0-
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	72	1	81	2	N	-0-				-0-
*02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	230	1	242	2	N	-0-				-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-

-----													
X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH													
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561													
WYLIE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 018591 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3228 - 3264													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	-0-	
12		248 N	31	-0-	-217	-0-	12	1	19	2	N	-0-	
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	140	1	155	2	N	-0-	
*02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	119	1	125	2	N	-0-	
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
YOUNG, I. W. WELL #: 1 RRCID -> 018592 COMPL. DATE 06/15/1960 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3197 - 3311													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	616	1	1066	2	N	-0-	
12		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	570	1	879	2	N	-0-	
01		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	534	1	595	2	N	-0-	
02		1568 N	1010	-0-	-558	-0-	492	1	518	2	N	-0-	
03		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
CARY, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 018593 COMPL. DATE 11/06/1960 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3224 - 3234													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-	-0-	
12		403 N	353	-0-	-50	-0-	139	1	214	2	N	-0-	
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	163	1	182	2	N	-0-	
*02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	158	1	167	2	N	-0-	
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
MORRIS, MRS. MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 018594 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3175 - 3189													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		330 N	47	-0-	-283	-0-	17	1	30	2	N	-0-	
12		659 N	659	-0-	-0-	-0-	259	1	400	2	N	-0-	
01		463 N	463	-0-	-0-	-0-	219	1	244	2	N	-0-	
*02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	187	1	198	2	N	-0-	
03		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
BARTON, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 018596 COMPL. DATE 10/03/1929 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265													
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	-0-	
11		390 N	73	-0-	-317	-0-	73	3			N	-0-	
12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-	
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-	
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-	
03		434 N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-	
-----													
CARY, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3280													
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	-0-	
11		870 N	293	-0-	-577	-0-	293	3			N	-0-	
12		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-	
01		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-	
02		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-	
03		1612 N	1068	-0-	-544	-0-	1068	3			N	-0-	
-----													
DAVIS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018602 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3363													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-	
12		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-	
01		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-	
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-	
03		1054 N	597	-0-	-457	-0-	597	3			N	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
11		510 N	33	-0-	-477	-0-	33	3			N	-0-			-0-
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
03		465 N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-			-0-
-----															
MAULDIN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 018604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300															
10		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-			-0-
11		150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-			-0-
12		155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-			-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
*03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
-----															
MORING, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249															
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
11		330 N	127	-0-	-203	-0-	127	3			N	-0-			-0-
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-			-0-
01		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-			-0-
02		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
03		744 N	420	-0-	-324	-0-	420	3			N	-0-			-0-
-----															
MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319															
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
11		360 N	81	-0-	-279	-0-	81	3			N	-0-			-0-
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-
*03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-
-----															
SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240															
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
11		600 N	83	-0-	-517	-0-	83	3			N	-0-			-0-
12		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-			-0-
01		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-			-0-
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			-0-
03		930 N	625	-0-	-305	-0-	625	3			N	-0-			-0-
-----															
SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361															
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11		210 N	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-			-0-
12		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			-0-
01		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-			-0-
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-
03		682 N	369	-0-	-313	-0-	369	3			N	-0-			-0-
-----															
SMITH-BAHAN WELL #: B 1 RRCID -> 018611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3367															
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
*03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-	-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-	-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-	-0-
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-	-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-	-0-
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-	-0-
-----												
DILLINGHAM-FULFER WELL #: 1 RRCID -> 018613 COMPL. DATE 05/04/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3138 - 3155												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WHITTENTON, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 018617 COMPL. DATE 08/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 3335												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	-0-
12	217 N	79	-0-	-138	-0-	31	1	48	2	N	-0-	-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	91	1	102	2	N	-0-	-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	88	1	93	2	N	-0-	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MAULDIN, DREW WELL #: 1 RRCID -> 031426 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3180 - 3243												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BLACKWELL, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 035767 COMPL. DATE 04/12/1965 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A												
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
11	210 N	4	-0-	-206	-0-	1	1	3	2	N	-0-	-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	161	1	248	2	N	-0-	-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	158	1	175	2	N	-0-	-0-
*02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	122	1	128	2	N	-0-	-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MCINROE, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 035972 COMPL. DATE 05/02/1965 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	224	1	387	2	N	-0-	-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	253	1	391	2	N	-0-	-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	293	1	326	2	N	-0-	-0-
*02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	275	1	289	2	N	-0-	-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 036205 COMPL. DATE 04/12/1965 TOTAL DEPTH 3406 PERF. N/A												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	240 N	42	-0-	-198	-0-	15	1	27	2	N	-0-	-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	96	1	147	2	N	-0-	-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	120	1	134	2	N	-0-	-0-
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	115	1	122	2	N	-0-	-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	-0-

-----																		
X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH																		
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561																		
FULFER, W.T. MRS. ETAL GAS UNIT2 WELL #: 2A RRCID -> 036464 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
										CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
-----																		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																		
MORING, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 042881 COMPL. DATE 08/20/1967 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3194 - 3212																		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																		
PIPES, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088175 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3452 - 3468																		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	41	2		N	-0-				-0-
*02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	74	2		N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																		
MAULDIN, C.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090733 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333																		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		1380 N	186	-0-	-1194	-0-	-0-	68	1	118	2		N	-0-				-0-
12		1426 N	804	-0-	-622	-0-	-0-	316	1	488	2		N	-0-				-0-
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	346	2		N	-0-				-0-
*02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	317	2		N	-0-				-0-
03		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																		
WYLIE, A.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091258 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 3197																		
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		360 N	88	-0-	-272	-0-	-0-	32	1	56	2		N	-0-				-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																		
RUSSELL, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 093053 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289																		
10		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		1209 N	1063	-0-	-146	-0-	-0-	418	1	645	2		N	-0-				-0-
01		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	588	1	654	2		N	-0-				-0-
*02		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	573	1	605	2		N	-0-				-0-
03		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																		
ALEXANDER, A.V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093403 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282																		
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	108	2		N	-0-				-0-
12		186 N	1	-0-	-185	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	361	2		N	-0-				-0-
*02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	161	2		N	-0-				-0-
03		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

-----													
X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH													
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561													
KEMP, H.J GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093536 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		-0-
11		510 N	421	-0-	-89	-0-	154 1	267 2		N	-0-		-0-
12		589 N	558	-0-	-31	-0-	219 1	339 2		N	-0-		-0-
01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	228 1	253 2		N	-0-		-0-
*02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	215 1	227 2		N	-0-		-0-
03		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1 WELL #: 6 RRCID -> 093664 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3176 - 3221													
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
11		540 N	424	-0-	-116	-0-	155 1	269 2		N	-0-		-0-
12		527 N	492	-0-	-35	-0-	193 1	299 2		N	-0-		-0-
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	233 1	259 2		N	-0-		-0-
02		392 N	264	-0-	-128	-0-	129 1	135 2		N	-0-		-0-
03		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MORING, C.S. GS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094085 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3255 - 3358													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
PARTEN, L.F. WELL #: 2P RRCID -> 094208 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3461 - 3517													
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
RUSSELL,C.C. WELL #: 5P RRCID -> 094299 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3255 - 3325													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		679 N	679	-0-	-0-	-0-	249 1	430 2		N	-0-		-0-
12		588 N	588	-0-	-0-	-0-	231 1	357 2		N	-0-		-0-
01		581 N	581	-0-	-0-	-0-	275 1	306 2		N	-0-		-0-
02		644 N	547	-0-	-97	-0-	266 1	281 2		N	-0-		-0-
03		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
GORDON, VIRGIL GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094690 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3169 - 3266													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	648 1	1120 2		N	-0-		-0-
12		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	681 1	1051 2		N	-0-		-0-
01		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	820 1	912 2		N	-0-		-0-
02		1652 N	1330	-0-	-322	-0-	647 1	683 2		N	-0-		-0-
03		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094691 COMPL. DATE 05/08/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3192 - 3290													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	244 1	423 2		N	-0-		-0-
12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	197 1	304 2		N	-0-		-0-
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	237 1	263 2		N	-0-		-0-
02		616 N	469	-0-	-147	-0-	228 1	241 2		N	-0-		-0-
03		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT		-0-



-----												
X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH												
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561												
FULFER, W.T. MRS. ETAL GAS UNIT2 WELL #: 9P RRCID -> 095414 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3170 - 3204												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O				(I)	(-)		AMT		AMT	M	PROD	BALANCE
-----												
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SHELBY, D.A. GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 096048 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3227 - 3354												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FULBRIGHT, W.C. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096462 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3244 - 3337												
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	-0-
11	480 N	242	-0-	-238	-0-	89	1	153	2	N	-0-	-0-
12	496 N	473	-0-	-23	-0-	186	1	287	2	N	-0-	-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	225	1	250	2	N	-0-	-0-
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	205	1	216	2	N	-0-	-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WILLIAMS, G. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096472 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3186 - 3247												
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	116	1	201	2	N	-0-	-0-
12	372 N	329	-0-	-43	-0-	129	1	200	2	N	-0-	-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	113	1	126	2	N	-0-	-0-
02	308 N	178	-0-	-130	-0-	87	1	91	2	N	-0-	-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
EVANS, J.B. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 098137 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3266 - 3329												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	66	1	115	2	N	-0-	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	114	1	175	2	N	-0-	-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	150	1	166	2	N	-0-	-0-
*02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	139	1	147	2	N	-0-	-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202												
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
11	240 N	68	-0-	-172	-0-	68	3			N	-0-	-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-	-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-	-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-	-0-
03	341 N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-	-0-

-----												
X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED			SALVAGE		CNTY: ERATH		
MILLS, JAY				569255								
BOYLE, H. M.				WELL #: 1	RRCID -> 032805	COMPL. DATE 02/11/1964	TOTAL DEPTH 3290	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		372 N	347	-0-	-25	-0-	347 2	N	-0-			-0-
11		330 N	324	-0-	-6	-0-	324 2	N	-0-			-0-
12		372 N	338	-0-	-34	-0-	338 2	N	-0-			-0-
01		341 N	329	-0-	-12	-0-	329 2	N	-0-			-0-
02		308 N	280	-0-	-28	-0-	280 2	N	-0-			-0-
03		341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2	N	-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			
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-			-0-
11		390 N	183	-0-	-207	-0-	183 2	N	-0-			-0-
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PETTUS, M. ALMA ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 018619	COMPL. DATE 07/30/1960	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 3220 -	3250			
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	N	-0-			-0-
11		360 N	261	-0-	-99	-0-	261 2	N	-0-			-0-
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
T. P. FEE /FD-41-B/				WELL #: 1	RRCID -> 034866	COMPL. DATE 07/02/1964	TOTAL DEPTH 3275	PERF. N/A				
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-			-0-
11		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-			-0-
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
T. P. FEE /FD-41-B/				WELL #: 2	RRCID -> 034868	COMPL. DATE 10/07/1964	TOTAL DEPTH 3427	PERF. N/A				
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-			-0-
11		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-			-0-
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RODESSA OPERATING COMPANY				723592								
DORRIS				WELL #: 2	RRCID -> 173173	COMPL. DATE 05/22/1999	TOTAL DEPTH 3477	PERF. 3168 -	3227			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH							
RODESSA OPERATING COMPANY		//CONT.//		723592											
WYLIE, H. T.		WELL #:		2	RRCID ->	173569	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3204 - 3228				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
JACOBS		WELL #:		3	RRCID ->	173570	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	3462	PERF. 3138 - 3184				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	085233	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	4001	PERF. 3261 - 3327				
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
STEWART CONTRACT SERVICES		WELL #:		1	RRCID ->	165720	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3223 - 3240				
10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1770	2	33	9	N	30				96
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1420	2	26	9	N	24				120
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1104	2	22	9	N	20				140
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1314	2	22	9	N	20				160
*02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1471	2	22	9	N	20				180
*03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1768	2	6	9	N	5				185
-----															
WOOD, JERRY G.		WELL #:		1	RRCID ->	096471	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 3116 - 3121				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT				-0-
-----															
X-RAY, N. (MOSLEY SAND)		WELL #:		3	RRCID ->	151136	COMPL. DATE	06/20/1994	TOTAL DEPTH	4301	PERF. 3324 - 3334				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

X-RAY, N. (MOSLEY SAND)		//CONT.//		99142 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694								
STOWE, J. H. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	170604	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	3587	PERF. 1628 - 1634	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: ERATH				
PIERCE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	147521	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3334 - 3354	
10	868	N	744	-0-	-124	-0-	744 3	N	-0-			-0-
11	780	N	586	-0-	-194	-0-	586 3	N	-0-			-0-
12	775	N	440	-0-	-335	-0-	440 3	N	-0-			-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	N	-0-			-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-			-0-
*03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761 3	N	-0-			-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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
WHITIS GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	152849	COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	3649	PERF. 3562 - 3564	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
IRONS GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	155301	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3612 - 3615	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
WHITIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159694	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	3692	PERF. 3578 - 3620	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

Y-OH-Y (CADDO)				99157 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER		
GYPSY OIL CO.				339696						
GREENMAN				WELL #: 1	RRCID -> 127730	COMPL. DATE 06/07/1988	TOTAL DEPTH 3804	PERF. 3266	- 3294	
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-		-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-		-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-		-0-
02	420 N	406	-0-	-14	-0-	406 2	N	-0-		-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)				99200 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
STUART, J. N. "B"				WELL #: 26	RRCID -> 195781	COMPL. DATE 03/08/2003	TOTAL DEPTH 3902	PERF. 3449	- 3458	
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 2	N	-0-		195
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2	N	-0-		195
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		195
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2	N	-0-		195
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	187 2	N	60		255
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	308 2	N	96 9 87	163 1	179

STUART, J.N. "B"				WELL #: 27	RRCID -> 195782	COMPL. DATE 03/09/2003	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3620	- 3671	
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 2	N	-0-		29
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2	N	-0-		29
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		29
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2	N	-0-		29
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		29
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-		29

COPELAND RANCH "C"				WELL #: C 1	RRCID -> 202675	COMPL. DATE 06/10/2004	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3768	- 3784	
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	168 2	N	-0-		30
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		30
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 2	N	-0-		30
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2	N	-0-		30
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		30
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-		30

STUART, J.N. "B"				WELL #: 28	RRCID -> 227481	COMPL. DATE 11/29/2002	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3838	- 3878	
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 2	N	-0-		63
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2	N	-0-		63
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		63
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2	N	-0-		63
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		63
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-		63

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	217 X	145	-0-	-72	-0-	145 2			N	-0-		-0-
11	180 X	147	-0-	-33	-0-	147 2			N	-0-		-0-
12	186 X	141	-0-	-45	-0-	141 2			N	-0-		-0-
01	155 X	137	-0-	-18	-0-	137 2			N	-0-		-0-
02	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-		-0-
*03	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 2			N	-0-		-0-

TREY RESOURCES INC.				868529		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
STUART, J. N. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	261292	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3626 - 3650
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	264 2	6 9	Y	5	19 1		-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	205 2	6 9	Y	5			5
12	279 N	124	-0-	-155	-0-	115 2	9 9	Y	8			13
01	279 N	134	-0-	-145	-0-	123 2	11 9	Y	10			23
02 DLQ	G-10	107	-0-	107		99 2	8 9	Y	7			30
03 DLQ	G-10	128	-0-	128		235 2	8 9	Y	7			37

STUART, J. N. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	261293	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3594 - 3620
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	264 2	6 9	Y	5	19 1		-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	205 2	6 9	Y	5			5
12	279 N	125	-0-	-154	-0-	121 2	4 9	Y	4			9
01	279 N	129	-0-	-150	-0-	123 2	6 9	Y	5			14
02 DLQ	G-10	103	-0-	103		99 2	4 9	Y	4			18
03 DLQ	G-10	124	-0-	124		227 2	4 9	Y	4			22

YEAGER-LOFLIN (MISS 3800)				99319 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		LOFTIN		033012								
LOFTIN		WELL #:		1	RRCID ->	196507	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	3805	PERF.	3795 - 3805
10	3335 R	3335	-0-	-0-	-0-	3178 2	157 9	N	143	182 1		116
11	3300 #	2881	-0-	-419	-0-	2793 2	88 9	N	80			196
12	3410 #	3046	-0-	-364	-0-	3012 2	34 9	N	31	180 1		47
01	3503 #	3123	-0-	-380	-0-	2941 2	182 9	N	165	184 1		28
*02	3164 #	2550	-0-	-614	-0-	2448 2	102 9	N	93			121
03	3348 #	NO RPT	-0-	-3348	-0-			N	NO RPT			121

YOUNG (MISS.)				99465 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: SHACKELFORD			
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC		BUCKLER WALKER B		388861								
BUCKLER WALKER B		WELL #:		4B	RRCID ->	059451	COMPL. DATE	06/14/1974	TOTAL DEPTH	4718	PERF.	4564 - 0
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZENO (MORRIS)				99779 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN			
WINDOW OPERATING CO., THE		MORRIS 30		931621								
MORRIS 30		WELL #:		A 3	RRCID ->	022804	COMPL. DATE	09/00/1955	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2620 - 2636
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
-----																
COLE		WELL #: 1		RRCID -> 080503		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2700 - 2704						
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
-----																
COLE		WELL #: 3		RRCID -> 080741		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2699 - 2709						
10	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
-----																
PIERSON, HAROLD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 082931		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2779		PERF. 2738 - 2752						
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
-----																
PIERSON		WELL #: 2		RRCID -> 094704		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 2873		PERF. 2722 - 2728						
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
-----																
MISSION ENERGY INC. SPARKMAN "A"		570410		WELL #: 5		RRCID -> 079687		COMPL. DATE 11/11/1978		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2710 - 2720				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS MISSION ENERGY INC. SPARKMAN)		//CONT.// 99882 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
		//CONT.// 570410		WELL #: 4		RRCID -> 079770		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2722 - 2728				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) CIRCLE D OIL & GAS, INC. PIERSON, HAROLD -B-		99883 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
		153608		WELL #: 3		RRCID -> 082929		COMPL. DATE 04/23/1979		TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2734 - 2744				
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	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	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			-0-
PEARSON, HAROLD -C-		WELL #: 4		RRCID -> 090669		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2762 - 2766						
10	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-
PIERSON		WELL #: 1		RRCID -> 092051		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2930 - 2940						
10	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			-0-
PIERSON, HAROLD -D-		WELL #: 5		RRCID -> 096810		COMPL. DATE 11/15/1981		TOTAL DEPTH 2791 PERF. 2732 - 2742						
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
MISSION ENERGY INC. SPARKMAN "A"		570410		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
				WELL #: 6		RRCID -> 094701		COMPL. DATE 07/09/1981		TOTAL DEPTH 2869 PERF. 2708 - 2716				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



ZOURETTE, N (MARBLE FALLS)		//CONT.//	99883 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE				
QUINLAN OPERATIONS, INC.			685438							
LINDLEY, HENRY		WELL #:	1	RRCID -> 111744	COMPL. DATE 12/30/1983	TOTAL DEPTH 3048	PERF. 2771 -	2780		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-